

Sinteza observațiilor

la proiectul de ordin privind aprobarea Metodologiei pentru stabilirea indicatorilor de performanță în legătură cu dezvoltarea unei rețele electrice care să promoveze eficiența energetică și integrarea energiei electrice produse din surse regenerabile rezultate din consultarea publică efectuată în perioada 23.10.2024 – 22.11.2024

| Nr. crt. | Nr. articol | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|-------------|---|---|--|---|--|
| 1. | Art. 1 | Prezenta metodologie stabilește indicatorii prin care se evaluează performanța înregistrată de operatorii de distribuție a energiei electrice concesiionari și de operatorul de transport și de sistem cu privire la dezvoltarea unei rețele electrice care să promoveze eficiența energetică și integrarea energiei electrice produse din surse regenerabile, a unităților de stocare energie și a serviciilor de flexibilitate, modul de determinare a valorii acestor indicatori și condițiile pentru aplicarea prevederilor reglementărilor în vigoare privind acordarea de stimulente sau penalități în legătură cu valorile acestor indicatori. | Distribuție Energie Electrică Romania, Distribuție Energie Oltenia, Rețele Electrice Banat, Dobrogea, Muntenia, Delgaz Grid | Prezenta metodologie stabilește indicatorii prin care se evaluează performanța înregistrată de operatorii de distribuție a energiei electrice concesiionari și de operatorul de transport și de sistem cu privire la dezvoltarea unei rețele electrice care să promoveze eficiența energetică și integrarea energiei electrice produse din surse regenerabile, a unităților de stocare energie și a serviciilor de flexibilitate, modul de determinare a valorii acestor indicatori și condițiile pentru aplicarea prevederilor reglementărilor în vigoare privind acordarea de stimulente sau penalități în legătură cu valorile acestor indicatori, în funcție de performanța realizată, corelat cu prevederile Metodologiilor de stabilire a tarifelor pentru serviciile de transport și de distribuție a energiei electrice. | Propunem completarea pentru claritate. (DEER): O creștere rapidă a numărului de racordări din surse regenerabile, poate duce la congestiionarea rețelei, mai ales în zonele unde infrastructura nu este suficient de robustă și ar fi oportuna oferirea de stimulente pentru producătorii care doresc să se racordeze în zonele cu capacitate disponibilă. | Nu se acceptă. Formularea propusă introduce o generalizare care depășește prevederile reglementării propuse spre aprobare. De acord cu motivația. Introducerea de semnale locaționale prin aprobarea de tarife de injecție zonale face obiectul altor reglementări. |
| | | | C.N.T.E.E. Transelectrica | Art. 1 bis Prevederile prezentei metodologii nu se aplică în situații de forță majoră care au afectat OTS, stabilite și dovedite conform legii. | Solicităm ca prevederile metodologiei să nu se aplice în situații de forță majoră care au afectat OTS, stabilite și dovedite conform legii. | Se acceptă. Prin modul de calcul al indicatorilor sunt excluse deja situațiile de forță majoră. |
| 2. | Art. 4 | Indicatorii pe baza cărora se evaluează anual performanța realizată de operatorii de rețea cu privire la dezvoltarea unei rețele electrice care să promoveze eficiența energetică și integrarea energiei produse din surse regenerabile și a serviciilor de flexibilitate sunt | Distribuție Energie Electrică Romania | | Sunt necesare clarificări cu privire la nivelul de digitalizare a rețelelor electrice (rețea nedigitalizată/partial digitalizată /complet digitalizată) | Indicatorii din categoria C au ca referință un nivel de digitalizare rezultat ca fiind optim, propus de operatorii de rețea și stabilit de ANRE pe baza propunerilor operatorilor conform art. 8. |

| Nr. crt. | Nr. articol | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|-------------|---|---|---|--|--|
| | | <p>grupați în 3 categorii, după cum urmează:</p> <p>A. Indicatori care reflectă calitatea serviciului de distribuție, respectiv de transport al energiei electrice;</p> <p>B. Indicatori care reflectă integrarea producției de energie electrică din surse regenerabile și a serviciilor de flexibilitate;</p> <p>C. Indicatori care reflectă nivelul de digitalizare a rețelelor electrice.</p> | | | | <p>Ierarhizarea la care se face referire nu are impact asupra prevederilor din metodologie.</p> |
| 3. | Art. 7 | <p>Valorile coeficienților de ponderare a indicatorilor din categoriile A, B și C se stabilesc astfel încât suma indicatorilor din fiecare categorie să fie egală cu 100%.</p> | Distribuție Energie Electrică Romania | | <p>Este util să se definească clar criteriile pe baza cărora ANRE va modifica acești indicatori ulterior.</p> <p>Este important ca schimbările să fie transparente pentru o mai bună planificare a obiectivelor strategice ale fiecărui operator.</p> | <p>Coeficienții de ponderare sunt prevăzuți la art. 17. Strategia de investiții a operatorilor de rețea ar trebui să răspundă în mod egal tuturor indicatorilor de performanță prevăzuți de metodologie, deoarece aceștia au legătură directă cu gradul de îndeplinire de către OR a obiectivelor stabilite prin legislația europeană și națională în vigoare.</p> |
| 4. | Art. 8 | <p>(1) Nivelul de performanță realizat într-un an t aferent indicatorilor din categoria C se determină prin raportarea la valori țintă stabilite pentru fiecare indicator.</p> <p>(2) Pentru stabilirea țințelor necesare determinării nivelului de performanță reflectat prin indicatorii din categoria C:</p> <p>a. operatorii de rețea realizează, într-o perioadă de maxim doi ani de la data aprobării</p> | Distribuție Energie Electrică Romania, Distribuție Energie Oltenia, Rețele Electrice Banat, Dobrogea, Muntenia, Delgaz Grid, ACUE | <p>(1) Nivelul de performanță realizat într-un an t aferent indicatorilor din categoria C se determină prin raportarea la valori țintă stabilite pentru fiecare indicator.</p> <p>(2) Pentru stabilirea țințelor necesare determinării nivelului de performanță reflectat prin indicatorii din categoria C: a. operatorii de rețea realizează, într-o perioadă de maxim doi ani de la data aprobării prezentului ordin, studii și /sau analize privind necesarul de digitalizare a rețelelor electrice în</p> | <p>Propunem această completare pentru a permite orientarea OD către una din soluții, considerând că atât studiul, cât și analizele pot răspunde scopului în funcție de informațiile pe care le deține fiecare OD. Este posibil ca țințele să poată fi determinate pe baza unor analize care presupun examinarea detaliată a unor seturi de date relevante, fără a fi necesare studiile care ar</p> | <p>Se acceptă.</p> <p>Se reformulează alineatul (2) conform propunerii de completare.</p> |

| Nr. crt. | Nr. articole | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|--------------|---|---|--|---|--|
| | 1 | <p>prezentului ordin, studii și analize privind necesarul de digitalizare a rețelelor electrice în funcție de configurația și starea rețelelor, regimurile de funcționare, prognozele pe termen mediu și lung privind cererea de consum și rezerva de capacitate necesară pentru integrarea producției de energie electrică din surse regenerabile;</p> <p>b. țintele necesare determinării nivelului de performanță reflectat prin indicatorii din categoria C se stabilesc de ANRE pe baza propunerilor operatorilor de rețea fundamentate prin rezultatele din studiile și analizele prevăzute la litera a).</p> <p>(3) În situația în care, pentru un indicator monitorizat din categoria C, a fost îndeplinită ținta de către un operator de rețea, începând cu anul următor anului în care a fost îndeplinită ținta, încetează monitorizarea respectivului indicator și acest indicator se exclude din formula de calcul a indicatorului de performanță compus.</p> | | <p>funcție de configurația și starea rețelelor, regimurile de funcționare, prognozele pe termen mediu și lung privind cererea de consum și rezerva de capacitate necesară pentru integrarea producției de energie electrică din surse regenerabile;</p> <p>b. țintele necesare determinării nivelului de performanță reflectat prin indicatorii din categoria C se stabilesc de ANRE pe baza propunerilor operatorilor de rețea fundamentate prin rezultatele din studiile și analizele prevăzute la litera a).</p> <p>(3) În situația în care, pentru un indicator monitorizat din categoria C, a fost îndeplinită ținta de către un operator de rețea, începând cu anul următor anului în care a fost îndeplinită ținta, încetează monitorizarea respectivului indicator și acest indicator se exclude din formula de calcul a indicatorului de performanță compus.</p> | <p>presupune cercetări mai ample/exploratorii. De asemenea, subliniem că stabilirea valorilor țintă pentru indicatorii din categoria C (digitalizarea rețelelor de distribuție) nu poate fi realizată în prezent. Aceasta depinde de finalizarea unor studii sau analize în baza cărora operatorii vor înainta propuneri, iar ANRE va aproba nivelul de referință. În plus, criteriile pe care ANRE le va utiliza pentru evaluarea propunerilor operatorilor de distribuție nu sunt încă clar definite. Propunem eliminarea acestei prevederi, întrucât considerăm că nu este corect, din punct de vedere principial, ca, odată ce rețeaua atinge un nivel de performanță dorit, să nu mai fie posibilă acordarea bonificației. Această abordare contravine spiritului Directivei 944/2019 și dispozițiilor Legii nr. 123/2012 a energiei electrice și gazelor naturale. Este necesară identificarea unei referințe de bază care să permită evaluarea performanței OD cu privire la îndeplinirea unor angajamente specifice acestei metodologii. În condițiile în care OD prestează serviciul public de distribuție, este natural ca referința de bază să fie standardul de performanță pentru serviciul public de distribuție. O primă concluzie este că prezentul text al</p> | <p>Nu se acceptă. Stimulentele se acordă anual pentru progresul înregistrat în anul de monitorizare. Stimulentele constau în majorarea RRR pentru noile investiții, deci dacă nu se înregistrează un progres, înseamnă că noile investiții nu au o contribuție în creșterea digitalizării. Cazul indicatorilor din categoria C este special întrucât se raportează la valori țintă stabilite. Odată atinsă ținta stabilită, nu mai există obiectul acordării de stimulent (înregistrarea unui progres). Referitor la propunerea de stabilirea „referințe de bază care să permită evaluarea performanței</p> |

| Nr. crt. | Nr. articole | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|--------------|--|---|--|--|--|
| | | | | | <p>standardului de performanță pentru prestarea serviciului de distribuție are nevoie de actualizare pentru a putea acomoda/furniza o referință pentru toate obiectivele stabilite prin metodologia în dezbateră. În plus față de standardul de performanță, autoritatea de reglementare poate alege să definească bune practici pentru implementarea cărora OD să poată fi recompensați/stimulați financiar. Aceste bune practici pot constitui, în prima instanță, indicatori de relevanță pentru domeniile neacoperite de respectivul standard de performanță, care este așteptat să evolueze pe măsură ce sectorul progresează</p> | <p>OD cu privire la îndeplinirea unor angajamente specifice acestei metodologii”, precizăm că metodologia, cu excepția indicatorilor din categoria C, stabilește un singur „angajament specific” valabil pentru toți OR: îmbunătățirea serviciului prestat în segmentele monitorizate. Prin indicatorii de evaluare propuși se determină performanța OR în raport cu propriile rezultate înregistrate într-o perioadă de 5 ani consecutivi. Nu s-a impus un prag stabilit la nivel național. Se stimulează progresul înregistrat față de cea mai bună performanță proprie a OR realizată în ultimii 5 ani și se penalizează un regres semnificativ în raport cu cea mai bună performanță realizată în acea perioadă.</p> |
| | | | C.N.T.E.E. Transelectrica | | <p>Considerăm că evaluarea performanței OTS ar trebui realizată prin monitorizarea anuală a progresului înregistrat de OTS în procesul de digitalizare a rețelei, prin raportare la un program multianual cu obiective intermediare, de etapă, stabilite pentru fiecare an din cadrul</p> | <p>Țintele privind indicatorii din categoria C se stabilesc pe baza propunerilor OR. Reglementarea propusă nu impune condiționări de ritm sau nivel, sau de alt tip. Prin urmare, OTS are libertatea de a structura propunerea</p> |

| Nr. crt. | Nr. articolo 1 | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|-------------------|--|---|--|---|--|
| | | | | | <p>programului (în mod similar cu țintele intermediare anuale prevăzute în Planul de acțiuni aprobat de autoritățile statului român în conformitate cu prevederile art. 15 din Regulamentul (UE) 2019/943, care prevede creșterea treptată a capacității de interconexiune transfontalieră a României cu statele vecine membre UE urmărind atingerea obiectivului final de asigurare a nivelului de 70%). Indicatorii anuali de performanță ai OTS nu ar trebui calculați prin raportarea directă a valorilor anuale (intermediare) la obiectivul final ci ar trebui calculați prin raportare la o traiectorie prestabilită a indicatorilor respectivi, cu valori intermediare până la atingerea valorilor țintă finale. Digitalizarea rețelei este un proces complex iar investițiile necesare se vor desfășura pe un orizont de timp multianual. În aceste condiții, calcularea indicatorilor de performanță anuali ai OTS prin raportarea valorilor realizate anual direct la țintele finale ale indicatorilor respectivi nu poate reprezenta soluția adecvată. O astfel de abordare este demotivantă pentru OTS în ceea ce privește stabilirea unor ținte adecvate, ambițioase în domeniul digitalizării, întrucât în primii ani valoarea realizată a indicatorilor ar fi mică raportat la ținte, ceea ce ar putea deteriora indicatorul global KPI și ar</p> | <p>pentru aceste ținte conform considerentelor prezentate.</p> |

| Nr. crt. | Nr. articol 1 | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|------------------|---|--|--|---|---|
| | | | | | <p>acționa astfel în detrimentul OTS. Prin urmare, OTS ar fi motivat în mod justificat să propună ținte joase, din nevoia de a se proteja față de riscul deteriorării indicatorului global KPI cu creșterea probabilității intrării acestui indicator în zona de penalizare financiară. Propunem ca performanța anuală a OTS să fie evaluată prin raportare la obiective de etapă cu ținte intermediare stabilite pentru fiecare an al programului. Valorile țintă finale, durata programului de implementare a investițiilor și valorile țintă intermediare vor fi propuse de OTS în urma relizării studiilor/analizelor și vor fi aprobate de ANRE.</p> | |
| 5. | Art. 9 | <p>(1) Valoarea RRR se majorează în anul t conform prevederilor Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin ordinul președintelui ANRE nr. 67 din 17/09/2024, respectiv Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, aprobată prin ordinul președintelui ANRE nr. 68/17.09.2024, pentru OD, respectiv pentru OTS, în situația în care valoarea realizată a indicatorului de performanță compus prevăzut la art. 5 pentru anul t este mai mare decât 90%.</p> <p>(2) Valoarea RRR se diminuează în anul t conform prevederilor</p> | <p>Distribuție Energie Electrică România, Distribuție Energie Oltenia, Rețele Electrice Banat, Dobrogea, Muntenia, Delgaz Grid, ACUE</p> | <p>(1) Valoarea RRR se majorează în anul t conform prevederilor Metodologiei Metodologiilor de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobata prin ordinul președintelui ANRE nr. 67 din 17/09/2024, respectiv Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, aprobata prin ordinul președintelui ANRE nr. 68/17.09.2024, in vigoare pentru OD, aprobata prin ordinul președintelui ANRE nr. 68/17.09.2024, in vigoare pentru OD, respectiv pentru OTS, în situația în care valoarea realizată a indicatorului de performanță compus prevăzut la art. 5 pentru anul t este mai mare decât 80% 90%.</p> <p>(2) Valoarea RRR se diminuează în anul t conform prevederilor Metodologiei Metodologiilor de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobata</p> | <p>Considerăm că referința la Metodologii trebuie să se facă la modul general, fără includerea numărului, pentru a nu fi necesară modificarea reglementării la modificarea Metodologiei.</p> <p>Având în vedere că se primește bonus la indicator compus peste 90%, apreciem că practic, acesta nu poate fi atins. Malus se poate atinge dacă suntem sub 70% și poate fi posibil ca independent de măsurile luate, OD să fie penalizată.</p> <p>Propunem implementarea graduală, care să permită OD calibrarea obiectivelor, cu începere de la 80%, iar ulterior,</p> | <p>Nu se acceptă. Conform normelor de tehnică legislativă nu este necesară modificarea reglementării.</p> <p>Indicatorii din categoriile A și B nu reprezintă indicatori de performanță noi. Este de așteptat ca investițiile realizate de OR începând cu anul 2004, de când au fost implementate metodologiile de tarife de tip stimulat și capitalul investit de operatori este remunerat, să își arate beneficiile în creșterea</p> |

| Nr. crt. | Nr. articole | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|--------------|---|---|--|---|---|
| | 1 | <p>Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin ordinul președintelui ANRE nr. 67 din 17/09/2024, respectiv Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, aprobată prin ordinul președintelui ANRE nr. 68/17.09.2024, pentru OD, respectiv pentru OTS, în situația în care valoarea realizată a indicatorului de performanță compus prevăzut la art. 5 pentru anul t este mai mică decât 70%.</p> | <p>C.N.T.E.E. Transelectrica</p> | <p>prin ordinul președintelui ANRE nr. 67 din 17/09/2024, respectiv Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, în vigoare aprobată prin ordinul președintelui ANRE nr. 68/17.09.2024, pentru OD, respectiv pentru OTS, în situația în care valoarea realizată a indicatorului de performanță compus prevăzut la art. 5 pentru anul t este mai mică decât 70%.</p> | <p>din anul 4 al perioadei a V-a să se treacă la 90%.</p> <p>Referitor la pragurile indicatorului sintetic KPI propuse în proiectul metodologiei pentru aplicarea premiei/penalizării prin intermediul majorării/ diminuării RRR în anul evaluat, în mod corelat cu propunerile noastre privitoare la modul de calcul al indicatorilor din categoriile A,B și C (modificarea referinței istorice de la minimul perioadei la media perioadei cu eliminarea valorilor extreme - la indicatorii din categoriile A și B și raportarea la valori țintă intermediare – la indicatorii din categoria C), considerăm că nivelul de referință al performanței OTS ar trebui setat la 100%. În jurul valorii de 100% ar trebui stabilită o plajă/bandă simetrică neutră, plasarea indicatorului global KPI în interiorul acesteia reprezentând un nivel adecvat și așteptat al performanței OTS, situație care nu face necesară stimularea acestuia prin mecanismul de premiere/penalizare. Situatia indicatorului global KPI în afara</p> | <p>calității serviciului. De asemenea, dezvoltarea rețelelor pentru racordarea noilor capacități de producere și a noilor consumatori reprezintă obligații legale existente ale OR.</p> <p>Propunerea pornește de la premiza acceptării unor alte două propuneri. Propunerea ca indicatorii să se raporteze la media perioadei este inacceptabilă deoarece ar putea conduce la premierea unui operator pentru un an în care a înregistrat un regres al performanței față de anul precedent. Raportarea la media istorică nu conduce la îmbunătățirea performanței pe termen lung, ci la stagnare. Avem în acest sens experiența țărilor CPT stabilite pentru OTS.</p> |

| Nr. crt. | Nr. artico 1 | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|-----------------|---|---|--|---|---|
| | | | | | acestei benzi neutre ar trebui să conducă la aplicarea stimulentului. Propunem ca banda neutră să fie 80%-120%. Astfel, situarea KPI la valori inferioare pragului 80% ar trebui să conducă la aplicarea măsurii penalizării OTS prin diminuarea RRR. În mod similar, situarea KPI la valori superioare pragului 120% ar trebui să conducă la aplicarea măsurii premierii operatorului prin diminuarea RRR. | |
| 6. | Art. 10 | <p>(1) Indicatorii de monitorizare din categoria A sunt următorii indicatori de calitate a serviciului de distribuție a energiei electrice:</p> <ol style="list-style-type: none"> SAIDI – Indicele durata medie a întreruperilor în rețea (sistem) pentru un utilizator din zona de concesiune, pentru cazul întreruperi neplanificate, altele decât cele cauzate de condiții meteorologice deosebite, de utilizatori sau terți [min/an]; SAIFI - Indicele frecvența medie a întreruperilor în rețea (sistem) pentru un utilizator din zona de concesiune, pentru cazul întreruperi neplanificate, altele decât cele cauzate de condiții meteorologice deosebite, de utilizatori sau terți [într/an]; Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curbei | Distribuție Energie Electrică Romania, Distribuție Energie Oltenia, Rețele Electrice Banat, Dobrogea, Muntenia, Delgaz Grid, ACUE | <p>(1) Indicatorii de monitorizare din categoria A sunt următorii indicatori de calitate a serviciului de distribuție a energiei electrice:</p> <ol style="list-style-type: none"> SAIDI– Indicele durata medie a întreruperilor în rețea (sistem) neplanificate, urban și rural, toate nivelurile de tensiune. exclusiv a celor cauzate de condiții meteorologice deosebite, de utilizatori sau terți, pentru un utilizator din zona de concesiune [min/an]; SAIFI– Indicele frecvența medie a întreruperilor în rețea (sistem) neplanificate, urban și rural, toate nivelurile de tensiune, exclusiv a celor cauzate de condiții meteorologice deosebite, de utilizatori sau terți, pentru un utilizator din zona de concesiune [într/an]; Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curbei de tensiune înregistrate pentru toate nivelurile de tensiune, în rețelele de distribuție a energiei electrice din zona de concesiune. | <p>Este posibil ca din cauza unor factori care nu sunt în controlul OD, să existe stagnări sau creșteri ale nivelului SAIDI, SAIFI.</p> <p>Propunem modificarea pentru a evalua efectul tuturor acțiunilor de îmbunătățire a calitatii serviciului efectuate de către OD pentru reducerea numărului și duratei întreruperilor neplanificate.</p> <p>Pct. 3: Propunem eliminarea acestui indicator, având în vedere că numărul de reclamații primite este în creștere, proporțional cu creșterea numărului de prosumatori. În plus, nu toate</p> | <p>Suntem de acord cu motivația. Formularea din proiectul de metodologie este cea din Standardele de performanță. Nu suntem de acord cu propunerile deoarece s-ar crea confuzie.</p> <p>Nu se acceptă. Acest indicator este prevăzut în Standardele de performanță de la prima ediție a acestora, din anul 2016 și</p> |

| Nr. crt. | Nr. articole | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|--------------|---|---|--|--|--|
| | 1 | <p>de tensiune înregistrate pentru toate nivelurile de tensiune, în rețelele de distribuție a energiei electrice din zona de concesiune.</p> <p>(2) Valoarea indicatorilor de monitorizare prevăzuți la alin. (1) se determină anual de OD conform prevederilor Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aprobat prin ordin al președintelui ANRE, ediția în vigoare.</p> <p>(3) Indicatorii de performanță din categoria A, aferenți anului t, I_{Ad}, se calculează pe baza indicatorilor de monitorizare prevăzuți la alin. (1), cu următoarea formulă:</p> $I_{Adi} = \frac{MIN(V_{Adi an_{t-4}}, \dots, V_{Adi an_t})}{V_{Adi an_t}} \times 100 [\%]$ <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - I_{Adi} – indicator care reflectă performanța realizată de OD referitoare la calitatea serviciului de distribuție în anul t de raportare pentru indicatorul de monitorizare i, conform nominalizărilor de la alin. (1); - MIN() – funcție matematică prin care se determină valoarea minimă dintr-un șir de valori; - V_{Adi} – valoarea anuală a indicatorului de monitorizare i, conform nominalizărilor de la alin. (1). - an_t – anul de raportare; - an_{t-4}, \dots, an_t – perioadă de cinci ani consecutivi, inclusiv anul t | | | <p>reclamațiile pe nivel de tensiune conduc la montarea aparatelor înregistratoare. De exemplu, există situații precum reclamațiile primite de la prosumatori, unde verificările au evidențiat setări necorespunzătoare implementate în invertoare, sau reclamații repetate transmise de același utilizator într-un interval scurt de timp (ex. o lună), în urma unor sesizări anterioare neîntemeiate. În astfel de cazuri, costurile aferente au fost suportate de OD, iar petenții nu își exprimă acordul pentru reluarea monitorizării. De asemenea, subliniem că reducerea numărului de reclamații nu poate fi garantată, nici măcar prin realizarea de investiții anticipative, care de altfel nici nu sunt permise în prezent. Conform procesului actual, problemele sunt soluționate doar după monitorizarea rețelei, iar în cazul în care sunt necesare lucrări de întărire sau modificare a rețelei, acestea demarează ulterior, în funcție de constatările efectuate. În acest context, se așteaptă creșteri anuale ale numărului de reclamații și penalizări calculate conform ponderii acestui indicator, aspect care nu reflectă în mod echitabil realitatea operațională.</p> | <p>rezultatele monitorizării acestui parametru se regăsesc în toate rapoartele anuale de monitorizare ale ANRE făcute publice. Calitatea curbei de tensiune este un parametru foarte important, astfel că investițiile ar trebui direcționate pentru îmbunătățirea acestuia. Amintim faptul că strategia investițională, selectarea investițiilor este responsabilitatea exclusivă a operatorului de rețea. Prezența metodologie stabilește criterii pentru acordarea unui bonus/penalitate în raport cu îndeplinirea unor obiective aliniate strategiei energetice europene și naționale. Astfel, bonificarea operatorului este justificată numai dacă rezultele investițiilor sunt vizibile pentru utilizatorii rețelelor. Reclamațiile care se iau în considerare sunt numai cele întemeiate și care au drept cauză serviciul prestat de operatorul de rețea.</p> |

| Nr. crt. | Nr. articole | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|--------------|---|---|---|--|--|
| | | <p>de raportare, pentru care se iau în calcul valorile indicatorilor de monitorizare, pentru determinarea indicatorului de performanță aferent anului t de raportare;</p> <p>- i – numărul de ordine al indicatorului de monitorizare/performanță, conform nominalizărilor de la alin. (1).</p> | | <p>(2) Valoarea indicatorilor de monitorizare prevăzuți la alin. (1) se determină anual de OD conform prevederilor Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aprobat prin ordin al președintelui ANRE, ediția în vigoare.</p> <p>(3) Indicatorii de performanță din categoria A, aferenți anului t, I_{Adi}, se calculează pe baza indicatorilor de monitorizare prevăzuți la alin. (1), cu următoarea formulă:</p> $I_{Adi} = \frac{MIN(V_{Adi_{aan_{t-4}}}, \dots, V_{Adi_{an_t}})}{V_{Adi_{an_t}}} \times 100 [\%]$ <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - I_{Adi} – indicator care reflectă performanța realizată de OD referitoare la calitatea serviciului de distribuție în anul t de raportare pentru indicatorul de monitorizare i, conform nominalizărilor de la alin. (1); - MIN() – funcție matematică prin care se determină valoarea minimă dintr-un șir de valori; - V_{Adi} – valoarea anuală a indicatorului de monitorizare i, conform nominalizărilor de la alin. (1). - an_t – anul de raportare; - an_{t-4}, \dots, an_t – perioadă de trei ani consecutivi, inclusiv anul t de raportare, pentru care se iau în calcul valorile indicatorilor de monitorizare, pentru determinarea indicatorului de | <p>Propunem folosirea mediei indicatorilor pentru a reflecta posibile stagnări sau înrăutățiri ale indicatorilor, cauzate de factori care nu sunt în controlul OD (probleme de achiziție materiale, eliberarea cu întârziere a unor autorizații etc.). De asemenea, această modalitate este în acord cu modul statistic de calcul a indicatorilor SAIFI / SAIDI.</p> | <p>Conform normelor de tehnică legislativă, nu este necesară modificarea.</p> <p>Nu se acceptă.</p> <p>Propunerea ca indicatorii să se raporteze la media perioadei este inacceptabilă deoarece ar putea conduce la premierea unui operator pentru un an în care a înregistrat un regres al performanței față de anul precedent. Raportarea la media istorică nu conduce la îmbunătățirea performanței pe termen lung, ci la stagnare. Avem în acest sens experiența țintelor CPT stabilite pentru OTS.</p> <p>Un alt argument pentru respingerea propunerii este faptul că aplicarea metodologiei are ca efect posibilitatea acordării unui bonus care suplimentează valoarea RRR, respectiv al unui profit suplimentar, astfel că acesta se justifică numai în condițiile în care utilizatorii rețelelor percep o îmbunătățire a serviciului.</p> |

| Nr. crt. | Nr. articole | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|--------------|---|--|---|---|--|
| | | | | <p>performanță aferent anului t de raportare;</p> <p>i – numărul de ordine al indicatorului de monitorizare/performanță, conform nominalizărilor de la alin. (1).</p> | | <p>De asemenea, o înrăutățire a serviciului este inacceptabilă în condițiile în care sunt recunoscute în tarifele de rețea costurile de capital, amortizarea și rentabilitatea, corespunzătoare investițiilor selectate de operatori.</p> |
| 7. | Art. 11 | <p>(1) Indicatorii de monitorizare din categoria B sunt următorii indicatori care reflectă integrarea producției de energie electrică din surse regenerabile și a serviciilor de flexibilitate:</p> <p>1. NPd - Ponderea numărului de ATR emise pentru racordarea la rețelele electrice de distribuție de medie și înaltă tensiune de noi locuri de producere cu unități de producere energie electrică din surse regenerabile (altele decât cele aparținând prosumatorilor), raportat la numărul cererilor de racordare de acest tip înregistrate de OD [%];</p> | <p>Distribuție Energie Electrică Romania, Distribuție Energie Oltenia, Rețele Electrice Banat, Dobrogea, Muntenia, Delgaz Grid</p> | <p>(1)Indicatorii de monitorizare din categoria B sunt următorii indicatori care reflectă integrarea producției de energie electrică din surse regenerabile și a serviciilor de flexibilitate:</p> <p>1.NPd - Ponderea numărului de ATR emise pentru racordarea la rețelele electrice de distribuție de medie și înaltă tensiune de noi locuri de producere cu unități de producere energie electrică din surse regenerabile (altele decât cele aparținând prosumatorilor), raportat la numărul cererilor complete de racordare de acest tip înregistrate de OD [%] care au parcurs toate etapele și îndeplinesc toate condițiile prevazute în Regulamentul de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public în vigoare și în celelalte reglementari specifice aplicabile.</p> | <p>Metodologia de calcul a indicatorilor nu ia în considerare faptul că o serie importantă de factori de impact nu se află sub controlul operatorilor de distribuție. Referitor la calculul indicatorilor din categoria B (integrare RES, stocare și servicii de flexibilitate):</p> <p>(i) nu se ține cont de starea actuală a rețelei în raport cu potențialul de dezvoltare a RES în regiunea deservită de rețeaua respectivă;</p> <p>(ii) raportarea la solicitările primite nu reflectă corect realitatea, deoarece aprobarea acestora, chiar dacă este realizată în termen, poate avea loc în anul următor. În plus, metodologia se bazează pe valoarea maximă dintre mai mulți ani, pornind de la prezumția că anii sunt comparabili și ignorând circumstanțele externe ce pot influența activitatea OD, cum ar fi modificările legislative, evoluția pieței energetice (care afectează numărul de solicitări de racordare sau stocare), precum și</p> | <p>1. Se acceptă prin completarea/reformularea alin. (2), astfel încât se iau în considerare numai cererile de racordare care nu au fost clasate conform prevederilor Regulamentului de racordare. Completarea propusă ține seama de faptul că utilizatorul are obligația completării documentației în termenul reglementat, iar nerespectarea acestei obligații are ca rezultat clasarea cererii de către OR.</p> <p>Criticile denotă faptul că nu s-a înțeles modalitatea de calcul a indicatorilor. Conform formulelor de calcul și precizărilor explicite ale termenilor luați în calcul, pentru indicatorii de la punctele 1-4 care privesc racordarea instalațiilor de producere și de stocare la rețelele electrice de medie</p> |

| Nr. crt. | Nr. articole | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|--------------|---|---|--|---|--|
| | | <p>2. PPd - Ponderea puterii totale aprobate pentru evacuare prin ATR emise pentru racordarea la rețelele electrice de distribuție de</p> | | <p>2. PPd - Ponderea puterii totale aprobate pentru evacuare prin ATR emise pentru racordarea la rețelele electrice de distribuție de medie și înaltă tensiune de noi locuri de producere cu unități de</p> | <p>disponibilitatea serviciilor de flexibilitate.</p> <p>Consideram ca puterea solicitata nu are legatura cu puterea care poate fi aprobata in functie de conditiile tehnice ale retelei.</p> | <p>și înaltă tensiune, în timp ce numitorul se referă la cererile înregistrate de OR în anul t, numărătorul se referă la ATR emise ca urmare a cererilor înregistrate în anul t, fără să existe o condiționare privind anul în care se emit respectivele ATR.</p> <p>Numai în cazul indicatorilor de la punctele 5-6 care privesc racordarea prosumatorilor, conform formulelor de calcul, numărul ATR emise într-un an t se raportează la numărul cererilor înregistrate în același an. Formula de calcul ține seama de faptul că există o alunecare a cererilor de la un an la celălalt, inerentă activității curente, numărul cererilor înregistrate în ultimele luni ale anului și nerezolvate în anul curent din motive naturale este practic constant. Respectarea termenelor de către OD asigură obținerea unei valori maxime a indicatorului.</p> <p>2. Nu se acceptă. Dezvoltarea rețelilor pentru racordarea noilor capacități de producere și a noilor consumatori</p> |

| Nr. crt. | Nr. artico 1 | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|-----------------|---|---|--|---|--|
| | | <p>medie și înaltă tensiune de noi locuri de producere cu unități de producere energie electrică din surse regenerabile (altele decât cele aparținând prosumatorilor), raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate de OD [%];</p> <p>3. NStoc - Ponderea numărului de ATR emise pentru racordarea la rețelele electrice de distribuție de noi unități de stocare energie, raportat la numărul cererilor de racordare de acest tip înregistrate de OD [%];</p> | | <p>producere energie electrică din surse regenerabile (altele decât cele aparținând prosumatorilor), raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate de OD [%];</p> <p>3.NStoc - Ponderea numărului de ATR emise pentru racordarea la rețelele electrice de distribuție de noi unități de stocare energie, raportat la numărul cererilor de racordare de acest tip înregistrate de OD care au parcurs toate etapele si indeplinesc toate conditiile prevazute in Regulamentul de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public in vigoare si in celelalte reglementarile specifice aplicabile</p> | <p>Capacitatea solicitată, respectiv puterea totală aprobată, nu sunt în controlul OR.</p> <p>Sunt foarte multe condiționari venite din lucrările identificate ca lucrări de întărire.</p> <p>Sunt indicatori care se aplica OD si nu ar trebui luate in calcul intarzierile pentru cauze care nu sunt imputabile OD, respectiv intarzieri datorate solicitantilor cum ar fi: lipsa documentatii complete, renuntare la solicitarea de racordare, etc.</p> <p>Cu titlu preliminar, menționăm că cererile de racordare au un termen de 6 luni pentru clasare, în cazul în care OD solicită completarea documentației, iar utilizatorul nu răspunde acestei solicitări; ulterior, sunt urmate de încheierea unui contract de servicii specifice (SS). Ambele situații pot duce la emiterea</p> | <p>reprezintă obligații legale existente ale OR.</p> <p>Procedura de investiții conține prevederi care obligă OR să ia măsuri în cadrul planurilor de dezvoltare a RED/RET rezultate din analiza privind evoluția producției în zona de licență și concesiune.</p> <p>Planificarea și realizarea investițiilor conform cadrului legislativ național și european asigură obținerea de către OD a unor valori maxime ale acestor indicatori și, în consecință, a bonusului/profitului suplimentar.</p> <p>3. Se acceptă similar punctului 1 de mai sus.</p> |

| Nr. crt. | Nr. articole | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|--------------|--|---|--|--|----------------|
| | | | | | <p>ATR-ului în anul „t+1”. Totodată, este necesar să se precizeze explicit modul de referință al numărului de ATR-uri raportat la numărul de cereri de racordare depuse în anul „t”, dar care se definitivează prin emiterea ATR-ului în anul „t+1”, ținându-se cont de: (i) termenul de clasare aplicabil cazurilor în care utilizatorii nu răspund solicitărilor OD pentru completarea documentației, (ii) durata procesului de elaborare a contractului de SS. Durata include pe de o parte, termenul pentru întocmirea studiului de soluție - 30 de zile pentru MT și 90 de zile pentru IT, din care 30 de zile dedicate consultării OTS în cazuri justificate, iar pe de altă parte, necesitatea depunerii de către utilizator a acceptului pentru varianta agreată și a garanției financiare, conform reglementărilor.</p> <p>În conținutul proiectului de ordin este utilizată sintagma „locuri de producere sau unități de stocare, după caz”. Considerăm necesar să se clarifice cum se procedează în cazul locurilor de producere dotate cu instalații de stocare, precum și al locurilor de consum și producere care includ instalații de stocare.</p> <p>Îndeplinirea condiției ca termenul de racordare indicat în ATR să coincidă cu termenul de PIF solicitat de utilizator prin cererea de racordare nu ia în considerare următoarele aspecte:</p> | |

| Nr. crt. | Nr. articol | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|-------------|--|---|---|--|--|
| | | <p>4. PStoc - Ponderea puterii totale aprobate pentru evacuare prin ATR emise pentru racordarea la rețelele electrice de distribuție a unităților de stocare energie, raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate de OD [%];</p> <p>5. NPros - Ponderea numărului de prosumatori nou racordați în rețelele electrice de distribuție din zona de concesiune, raportat la numărul cererilor de racordare de acest tip înregistrate de OD [%];</p> <p>6. PPros - Ponderea puterii totale aprobate pentru evacuare prosumatorilor nou racordați în rețelele electrice de distribuție din zona de concesiune,</p> | | <p>4. PStoc - Ponderea puterii totale aprobate pentru evacuare prin ATR emise pentru racordarea la rețelele electrice de distribuție a unităților de stocare energie, raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate de OD [%];</p> <p>5.NPros - Ponderea numărului de prosumatori nou racordați în rețelele electrice de distribuție din zona de concesiune, raportat la numărul cererilor de racordare de acest tip înregistrate de OD [%], care au parcurs toate etapele și îndeplinesc toate condițiile prevăzute în Regulamentul de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public în vigoare și în celelalte reglementările specifice aplicabile</p> <p>6. PPros - Ponderea puterii totale aprobate pentru evacuare prosumatorilor nou racordați în rețelele electrice de distribuție din zona de concesiune, raportată la puterea totală solicitată prin</p> | <p>(i) estimarea realizării lucrărilor de racordare sau de întărire a rețelei, rezultate din elaborarea studiilor de soluție și analizelor de sistem, (ii) determinarea soluției de racordare și evaluarea volumului de lucrări necesare pentru conectarea locurilor de producere sau a unităților de stocare la RED.</p> <p>Corelat cu pct.2</p> <p>În cazul în care utilizatorul depune procesul-verbal de probe în anul „t+1” pentru o cerere de racordare depusă în anul „t”, certificatul de racordare se emite în anul „t+1”. Este necesar să se clarifice modul de determinare a numărului de prosumatori racordați în această situație, având în vedere că ATR-ul este emis în anul „t” în termenul reglementat, iar certificatul de racordare este emis în anul „t+1”. Această situație necesită clarificare pentru a evita interpretările neuniforme.</p> <p>Corelat cu pct. 2 și 4.</p> | <p>4. Similar punctului 2 de mai sus.</p> <p>5. Se acceptă similar punctului 1 de mai sus.</p> <p>6. Similar punctului 2 de mai sus.</p> |

| Nr. crt. | Nr. articol | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|-------------|---|---|---|--|--|
| | | <p>raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate de OD [%];</p> <p>7. NFlexi - Numărul de produse de servicii de flexibilitate achiziționate în anul t de OD de la producători, consumatori dispecerizabili, agregatori, alte entități care furnizează servicii de flexibilitate.</p> | | <p>cererile de racordare de acest tip înregistrate de OD [%];</p> <p>7. NFlexi - Numărul de produse de servicii de flexibilitate achiziționate în anul t de OD de la producători, consumatori dispecerizabili, agregatori, alte entități care furnizează servicii de flexibilitate.</p> | <p>Pct 7: Solicităm eliminarea și aplicarea doar din PR VI, după maturizarea pieței de flexibilitate. Considerăm că pentru perioada a V-a de reglementare, piața serviciilor de flexibilitate va fi în curs de dezvoltare, și numărul tranzacțiilor va fi limitat. Pentru pregătirea pieței de servicii de flexibilitate, este necesar să se parcurgă o serie de etape în cadrul unor proiecte pilot pentru a obține un set de răspunsuri, respectiv:</p> <ul style="list-style-type: none"> - informarea și conștientizarea deținătorilor de instalații de producere, stocare sau consum cu privire la modul de funcționare și importanța participării la o astfel de piață – aceasta presupunând elaborarea de materiale de informare, workshop-uri, discuții directe - evaluarea gradului de răspuns la solicitarea de participare la piața serviciilor de flexibilitate - confirmarea tipurilor de produse și a atributelor acestora - identificarea unui preț unitar corect/acceptat al fiecărui KWh din componenta serviciilor oferite și activate - capacitatea de a tranzacționa în timp real identificând acele soluții care să asigure cerințele pentru o platformă de tranzacționare preliminară | <p>7. Conform alin. (4) al art. 11 și punctului 7. din tabelul prevăzut în Anexa nr. 1.1. la proiectul de metodologie, acest indicator se aplică din al treilea an al PR5, iar ponderea acestuia va fi mai mică decât cea a celorlalți indicatori. Reglementarea urmărește ca OD să se orienteze către achiziția de servicii de flexibilitate, care sunt necesare pentru asigurarea funcționării RED în bune condiții. Piața de servicii nu are șanse de dezvoltare în absența cererii din partea OD. Achiziția serviciilor de flexibilitate este de maximă importanță deoarece reduce necesarul de investiții în rețele. În acest sens sunt și prevederile noilor metodologii de stabilire a tarifelor care asigură OD fonduri suplimentare pentru dezvoltarea de proiecte pilot în această direcție.</p> |

| Nr. crt. | Nr. artico 1 | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|-----------------|--|---|--|--|----------------|
| | | | | | <p>pentru o perioada de tranziție si pregătirea unei platforme specializate care sa asigure participarea pe termen lung si într-un mod stabil</p> <p>Totodată, se impune și îmbunătățirea întregii activități de decontare a serviciului prestat, care să vizeze:</p> <ul style="list-style-type: none"> - modul de calcul al cantității de energie electrică activate prin serviciul de flexibilitate tranzacționat – cantități de energie electrica consumate și cantități de energie electrica livrate în RED de referință - modul de comunicare în tot procesul de decontare - modul de decontare cu respectarea termenelor și obligațiilor ambelor părți. <p>Astfel, etapele care ar urma să fie parcurse sunt: (i) etapa incipientă in care piața de servicii de flexibilitate este încă în stadiul de dezvoltare și testare, sunt inițiate proiecte pilot pentru a evalua fezabilitatea și beneficiile serviciilor de flexibilitate care pot implica participarea unui număr limitat de consumatori și producători de energie, (ii) etapa de creștere in care pe măsură ce proiectele pilot demonstrează succesul și beneficiile serviciilor de flexibilitate, piața începe să crească, mai mulți participanți, atât consumatori cât și producători de energie, se alătură pieței și încep să ofere și să utilizeze servicii de flexibilitate, (iii) etapa de maturitate in care</p> | |

| Nr. crt. | Nr. artico 1 | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|-----------------|--|---|--|--|--|
| | | <p>(2) Indicatorii de monitorizare prevăzuți la alin. (1), punctele 1-6 se determină anual de OD utilizând următoarele formule:</p> <p>a. Pentru indicatorii de monitorizare prevăzuți la punctele 1 și 3:</p> $N_i = \frac{NATR_i}{NSol_i} \times 100 [\%]$ <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Ni – indicator de monitorizare referitor la ponderea numărului de ATR emise pentru noi locuri de producere sau unități de stocare după caz, raportat la numărul cererilor de racordare de acest tip înregistrate de OD, calculat pentru un an t; | | <p>(2)Indicatorii de monitorizare prevăzuți la alin. (1), punctele 1-6 se determină anual de OD utilizând următoarele formule:</p> <p>a.Pentru indicatorii de monitorizare prevăzuți la punctele 1 și 3:</p> $N_i = \frac{NATR_i}{NSol_i} \times 100 [\%]$ <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Ni – indicator de monitorizare referitor la ponderea numărului de ATR emise pentru noi locuri de producere sau unități de stocare după caz, raportat la numărul cererilor de racordare de acest tip înregistrate de OD, calculat pentru un an t, cereri de racordare care au parcurs toate etapele și îndeplinesc | <p>piața de servicii de flexibilitate este bine dezvoltată și funcționează în mod efficien, există un număr semnificativ de participanți și o gamă diversificată de servicii de flexibilitate disponibile, (iv) etapa de optimizare in care după ce piața de servicii de flexibilitate a atins maturitatea, se poate continua să se lucreze la optimizarea și îmbunătățirea acesteia.</p> <p>Față de aceste elemente, subliniem că în perioada a V a de reglementare, piața de servicii de flexibilitate va fi abia în etapa incipientă, de testare, motiv pentru care este imposibilă aplicarea indicatorului Nflexi. Pentru claritate, considerăm necesar să se aibă în vedere doar cererile complete.</p> | <p>(2) a. Se acceptă similar rezoluției de la alin. (1), punctul 1 de mai sus.</p> |

| Nr. crt. | Nr. articolo 1 | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|-------------------|--|---|---|--|--|
| | | <ul style="list-style-type: none"> - NATR – numărul de ATR emise de OD în termenul reglementat ca urmare a cererilor de racordare înregistrate în anul t pentru racordarea la rețele electrice de medie și înaltă tensiune de noi locuri de producere sau unități de stocare după caz, care îndeplinesc condiția ca termenul pentru racordarea obiectivelor prevăzut în ATR să coincidă cu termenul de PIF solicitat de utilizator prin cererea de racordare; - NSol – numărul de solicitări/cereri pentru racordarea la rețelele electrice de medie și înaltă tensiune de noi locuri de producere sau | | <p>toate condițiile prevazute in Regulamentul de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public în vigoare și în celelalte reglementari specifice aplicabile ;</p> <ul style="list-style-type: none"> - NATR – numărul de ATR emise de OD în termenul reglementat ca urmare a cererilor de racordare înregistrate în anul t pentru racordarea la rețele electrice de medie și înaltă tensiune de noi locuri de producere sau unități de stocare după caz, care îndeplinesc condiția ca termenul pentru racordarea obiectivelor prevăzut în ATR să coincidă cu termenul de PIF solicitat de utilizator prin cererea de racordare, cereri de racordare care au parcurs toate etapele și îndeplinesc toate condițiile prevazute in Regulamentul de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public în vigoare și în celelalte reglementari specifice aplicabile; - NSol – numărul de solicitări/cereri complete pentru racordarea la rețelele electrice de medie și înaltă tensiune de noi locuri de producere sau unități de stocare după caz, înregistrate de OD în anul t ; - i - numărul de ordine al indicatorului monitorizat; i = 1 sau 3 conform indicatorilor nominalizați la alin. (1). b. pentru indicatorii de monitorizare prevăzuți la punctele 2 și 4; | <p>Propunem eliminarea, corelat cu eliminare pct. 2 și 4 de la alin. 1. În conținutul proiectului de ordin este utilizată sintagma „locuri de producere sau unități de stocare, după caz”.</p> | <p>b. Nu se acceptă, a se vedea rezoluția și comentariile de la alin. (1) punctul 2 de mai sus.</p> |

| Nr. crt. | Nr. articol | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|-------------|---|---|---|--|--|
| | 1 | <p>unități de stocare după caz, înregistrate de OD în anul t;</p> <ul style="list-style-type: none"> - i - numărul de ordine al indicatorului monitorizat; i = 1 sau 3 conform indicatorilor nominalizați la alin. (1). b. Pentru indicatorii de monitorizare prevăzuți la punctele 2 și 4: $P_i = \frac{PATR_i}{PSol_i} \times 100 [\%]$ <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - P_i – indicator de monitorizare privind ponderea puterii totale aprobate prin ATR emise pentru noi locuri de producere sau unități de stocare după caz, raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate de OD; - $PATR_i$ [MW] – puterea totală aprobată pentru evacuare prin ATR emise de OD în termenul reglementat ca urmare a cererilor de racordare înregistrate în anul t pentru racordarea de noi locuri de producere sau unități de stocare după caz, care îndeplinesc condiția ca termenul pentru racordare din ATR să coincidă cu termenul de PIF solicitat de utilizator prin cererea de racordare; - $PSol_i$ [MW] – puterea totală solicitată pentru evacuare prin cererile pentru racordarea noilor locuri de producere sau | | $P_i = \frac{PATR_t}{PSol_t} \times 100 [\%]$ <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> — P_i – indicator de monitorizare privind ponderea puterii totale aprobate prin ATR emise pentru noi locuri de producere sau unități de stocare după caz, raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate de OD; — $PATR_t$ [MW] – puterea totală aprobată pentru evacuare prin ATR emise de OD în termenul reglementat ca urmare a cererilor de racordare înregistrate în anul t pentru racordarea de noi locuri de producere sau unități de stocare după caz, care îndeplinesc condiția ca termenul pentru racordare din ATR să coincidă cu termenul de PIF solicitat de utilizator prin cererea de racordare; — $PSol_t$ [MW] – puterea totală solicitată pentru evacuare prin cererile pentru racordarea noilor locuri de producere sau unități de stocare după caz, înregistrate de OD în anul t; — i – numărul de ordine al indicatorului monitorizat, i = 2 sau 4 conform indicatorilor nominalizați la alin. (1). <p>c. Pentru indicatorul de monitorizare prevăzut la punctul 5:</p> $N_{Pros} = \frac{NCR_{Pros}}{NSol_{Pros}} \times 100 [\%]$ <p>Unde:</p> | <p>Considerăm necesar să se clarifice cum se procedează în cazul locurilor de producere dotate cu instalații de stocare, precum și al locurilor de consum și producere care includ instalații de stocare.</p> <p>Îndeplinirea condiției ca termenul de racordare indicat în ATR să coincidă cu termenul de PIF solicitat de utilizator prin cererea de racordare nu ia în considerare următoarele aspecte: (i) estimarea realizării lucrărilor de racordare sau de întărire a rețelei, rezultate din elaborarea studiilor de soluție și analizelor de sistem, (ii) determinarea soluției de racordare și evaluarea volumului de lucrări necesare pentru conectarea locurilor de producere sau a unităților de stocare la RED.</p> <p>Corectare eroare materială.</p> | <p>Se acceptă prin introducerea unui alin. nou la art. 11 (alin. (2)). Cererea este de regulă pentru racordarea unei unități de stocare independente sau la un loc de consum/producere existent. Acestea se tratează ca racordare unități de stocare. Dacă este o cerere și se emite ATR pentru loc de producere dotat cu stocare (ATR pentru producere și stocare), aceasta va intra în calculul indicatorilor care privesc locurile de producere sau prosumatorii, după caz.</p> <p>c. Se acceptă</p> |

| Nr. crt. | Nr. articol | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|-------------|--|---|---|---|--|
| | 1 | <p>unități de stocare după caz, înregistrate de OD în anul t;</p> <ul style="list-style-type: none"> - i - numărul de ordine al indicatorului monitorizat, i = 2 sau 4 conform indicatorilor nominalizați la alin. (1). <p>c. Pentru indicatorul de monitorizare prevăzut la punctul 5:</p> $N_{Pros} = \frac{NCR_{Pros}}{NSol_{Pros}} \times 100 [\%]$ <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Ni – indicator de monitorizare referitor la ponderea numărului de prosumatori nou racordați, calculat pentru un an t; - NCR_{Pros} – numărul de certificate de racordare emise de OD în anul t pentru racordarea noilor prosumatori; - NSol_{Pros} – numărul de solicitări/cereri pentru racordarea noilor prosumatori, înregistrate de OD în anul t. <p>d. Pentru indicatorul de monitorizare prevăzut la punctul 6:</p> $P_{Pros} = \frac{PCR_{Pros}}{PSol_{Pros}} \times 100 [\%]$ <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - P_{Pros} – indicator de monitorizare privind ponderea puterii totale aprobate aferentă prosumatorilor nou racordați, calculat pentru un an t; | | <ul style="list-style-type: none"> - Ni N_{Pros} – indicator de monitorizare referitor la ponderea numărului de prosumatori nou racordați, calculat pentru un an t; - NCR_{Pros} – numărul de certificate de racordare emise de OD în anul t pentru racordarea noilor prosumatori; - NSol_{Pros} – numărul de solicitări/cereri pentru racordarea noilor prosumatori, înregistrate de OD în anul t. <p>d. Pentru indicatorul de monitorizare prevăzut la punctul 6:</p> $P_{Pros} = \frac{PCR_{Pros}}{PSol_{Pros}} \times 100 [\%]$ <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - P_{Pros} – indicator de monitorizare privind ponderea puterii totale aprobate aferentă prosumatorilor nou racordați, calculat pentru un an t; | <p>In majoritatea cazurilor puterea totala aprobata pentru debitarea in RED este limitata sau chiar putere zero de evacuare, aceasta fiind conditionata de lucrarile de intarire care au un termen de realizare foarte mare. Consideram ca trebuie clarificat acest aspect.</p> | <p>d. Nu se acceptă, a se vedea rezoluția și comentariile de la alin. (1) punctul 4 de mai sus.</p> |

| Nr. crt. | Nr. articol | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|-------------|--|---|--|---|---|
| | 1 | <ul style="list-style-type: none"> - PCR_{Pros} [MW] – puterea totală aprobată pentru evacuare prin certificatele de racordare emise de OD în anul t pentru noi prosumatori; - PSol_{Pros} [MW] – puterea totală solicitată pentru evacuare prin cererile pentru racordarea noilor prosumatori, înregistrate de OD în anul t. <p>(3) Indicatorii de performanță din categoria B, aferenți anului t, I_{Bd}, se calculează pe baza indicatorilor de monitorizare prevăzuți la alin. (1), cu următoarea formulă:</p> $I_{Bdj} = \frac{V_{Bdj\ an_t}}{\text{MAX}(V_{Bdj\ an_{t-4}}, \dots, V_{Bdj\ an_t})} \times 100 [\%]$ <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - I_{Bdj} – indicator care reflectă performanța realizată de OD cu privire la integrarea producției distribuite de energie electrică din surse regenerabile și a serviciilor de flexibilitate, în anul t de raportare, pentru indicatorul j, conform nominalizărilor de la alin. (1); - MAX() – funcție matematică prin care se determină valoarea maximă dintr-un șir de valori; - V_{Bdj} - valoarea anuală a indicatorului de monitorizare j, conform nominalizărilor de la alin. (1); - an_t – anul de raportare; | | <p>PCR_{Pros} [MW] – puterea totală aprobată pentru evacuare prin certificatele de racordare emise de OD în anul t pentru noi prosumatori;</p> <p>PSol_{Pros} [MW] – puterea totală solicitată pentru evacuare prin cererile pentru racordarea noilor prosumatori, înregistrate de OD în anul t.</p> <p>(3) Indicatorii de performanță din categoria B, aferenți anului t, I_{Bd}, se calculează pe baza indicatorilor de monitorizare prevăzuți la alin. (1), cu următoarea formulă:</p> $I_{Bdj} = \frac{V_{Bdj\ an_t}}{\text{MAX}(V_{Bdj\ an_{t-4}}, \dots, V_{Bdj\ an_t})} \times 100 [\%]$ <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - I_{Bdj} – indicator care reflectă performanța realizată de OD cu privire la integrarea producției distribuite de energie electrică din surse regenerabile și a serviciilor de flexibilitate, în anul t de raportare, pentru indicatorul j, conform nominalizărilor de la alin. (1); - MAX() – funcție matematică prin care se determină valoarea maximă dintr-un șir de valori; - V_{Bdj} - valoarea anuală a indicatorului de monitorizare j, conform nominalizărilor de la alin. (1); - an_t – anul de raportare; - an_{t-4}, ..., an_t – perioadă de cinci ani consecutivi, inclusiv anul t de raportare, pentru care se iau în calcul valorile indicatorului de | | (3) Nu sunt observații sau propuneri de modificare. |

| Nr. crt. | Nr. articole | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|--------------|---|--|---|---|--|
| | | <p>- a_{t-4}, \dots, a_t – perioadă de cinci ani consecutivi, inclusiv anul t de raportare, pentru care se iau în calcul valorile indicatorului de monitorizare, pentru determinarea indicatorului de performanță aferent anului t de raportare;</p> <p>- j – numărul de ordine al indicatorului de monitorizare/performanță, conform nominalizărilor de la alin. (1).</p> <p>(4) În cazul în care valorile realizate V_{Bd7} prevăzute la alin. (3) sunt egale cu zero pentru cei 5 ani consecutivi: $t-4, \dots, t$ (OD nu a achiziționat niciun serviciu de flexibilitate în cei 5 ani), valoarea indicatorului de performanță I_{Bd7} aferent anului t este zero.</p> | | <p>monitorizare, pentru determinarea indicatorului de performanță aferent anului t de raportare;</p> <p>- j – numărul de ordine al indicatorului de monitorizare/performanță, conform nominalizărilor de la alin. (1).</p> <p>(4) În cazul în care valorile realizate V_{Bd7} prevăzute la alin. (3) sunt egale cu zero pentru cei 5 ani consecutivi: $t-4, \dots, t$ (OD nu a achiziționat niciun serviciu de flexibilitate în cei 5 ani), valoarea indicatorului de performanță I_{Bd7} aferent anului t este zero.</p> | | (4) Nu sunt observații sau propuneri de modificare. |
| 8. | Art. 12 | <p>(1) Indicatorii de monitorizare din categoria C, care reflectă nivelul de digitalizare a rețelelor electrice sunt:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. GrSMI - Gradul de implementare a SMI în zona de concesiune [%]; 2. ST - Ponderea numărului de stații de transformare sau de conexiune automatizate, aflate în gestiunea OD, care sunt monitorizate de la distanță și/sau care permit acționarea de la distanță a unor echipamente, raportat la numărul total al stațiilor de transformare sau de conexiune din zona de concesiune a OD [%]; | Distribuție Energie Electrică România, Rețele Electrice Banat, Dobrogea, Muntenia, Delgaz Grid, ACUE | <p>(1) Indicatorii de monitorizare din categoria C, care reflectă nivelul de digitalizare a rețelelor electrice sunt:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. GrSMI - Gradul de implementare a SMI în zona de concesiune [%]; 2. ST - Ponderea numărului de stații de transformare (bare, celule înaltă tensiune) sau de conexiune automatizate, aflate în gestiunea OD, care sunt monitorizate de la distanță și/sau care permit acționarea de la distanță a unor echipamente primare, raportat la numărul total al stațiilor de transformare sau de conexiune din zona de concesiune a OD [%]; 3. PA - Ponderea numărului de puncte de alimentare automatizate, aflate în gestiunea OD, care sunt monitorizate de la distanță și/sau care permit acționarea de la distanță a unor echipamente, | Precizarea vine ca urmare a necesității de a asimila conceptul de automatizare cu telecontrolul echipamentelor primare. | <p>Se acceptă parțial pentru toți indicatorii, pentru armonizare.</p> <p>Nu este necesară explicitarea propusă între paranteze. Clarificările necesare vor fi adresate la momentul realizării de către OR a studiilor/analizelor pe baza cărora vor formula propuneri pentru valorile țintă conform art. 8.</p> |

| Nr. crt. | Nr. articole | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|--------------|--|---|--|--|--|
| | 1 | <p>3. PA - Ponderea numărului de puncte de alimentare automatizate, aflate în gestiunea OD, care sunt monitorizate de la distanță și/sau care permit acționarea de la distanță a unor echipamente, raportat la numărul total al punctelor de alimentare din zona de concesiune a OD [%];</p> <p>4. PT - Ponderea numărului de posturi de transformare, aflate în gestiunea OD, care sunt monitorizate de la distanță și/sau care permit acționarea de la distanță a unor echipamente, raportat la numărul total al posturilor de transformare din zona de concesiune a OD [%];</p> <p>5. TrafoIT/MT - Ponderea numărului de transformatoare IT/MT automatizate și/sau care permit acționarea de la distanță, raportat la numărul total al transformatoarelor IT/MT din zona de concesiune a OD [%];</p> <p>6. TrafoMT/JT - Ponderea numărului de transformatoare MT/JT automatizate și/sau care permit acționarea de la distanță, raportat la numărul total al transformatoarelor MT/JT din zona de concesiune a OD [%].</p> <p>(2) Valoarea indicatorilor de monitorizare prevăzuți la alin. (1) se determină anual de OD</p> | | <p>raportat la numărul total al punctelor de alimentare din zona de concesiune a OD [%];</p> <p>4.PT - Ponderea numărului de posturi de transformare, aflate în gestiunea OD, care sunt monitorizate de la distanță și/sau care permit acționarea de la distanță a unor echipamente, raportat la numărul total al posturilor de transformare din zona de concesiune a OD [%];</p> <p>5.TrafoIT/MT - Ponderea numărului de transformatoare IT/MT automatizate și/sau care permit acționarea de la distanță, raportat la numărul total al transformatoarelor IT/MT din zona de concesiune a OD [%];</p> <p>6.TrafoMT/JT - Ponderea numărului de transformatoare MT/JT automatizate și/sau care permit acționarea de la distanță, raportat la numărul total al transformatoarelor MT/JT din zona de concesiune a OD [%];</p> <p>(2)Valoarea indicatorilor de monitorizare prevăzuți la alin. (1) se determină anual de OD pe baza numărului de echipamente existente în funcțiune la 31 decembrie, conform datelor înregistrate în contabilitate privind punerea în funcțiune a echipamentelor.</p> <p>(3)Indicatorii de performanță din categoria C, aferenți anului t, I_{Cd}, se calculează pe baza indicatorilor de monitorizare prevăzuți la alin. (1), punctele 2-6 4 cu următoarea formulă:</p> $I_{Cdk} = \frac{V_{Cdk_{ant}}}{V_{sinta}} \times 100\% \text{ [%]}$ <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - I_{Cdk} – indicator care reflectă performanța realizată de OD cu | <p>Asimilat stăției de transformare.</p> <p>Sunt foarte puține situații în care transformatoarele MT/JT au echipamente de comutație (separate telecomandate, intreruptoare).</p> <p>Corelat cu eliminarea pct. 5 și 6.</p> | <p>5. Nu se acceptă Indicatorul privește acționarea sub sarcină a transformatorului</p> <p>6. Similar punctul 5</p> <p>Corelat cu rezoluțiile de la punctele 5 și 6.</p> |

| Nr. crt. | Nr. articol | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|-------------|--|---|---|---|---|
| | 1 | <p>pe baza numărului de echipamente existente în funcțiune la 31 decembrie, conform datelor înregistrate în contabilitate privind punerea în funcțiune a echipamentelor.</p> <p>(3) Indicatorii de performanță din categoria C, aferenți anului t, I_{cd}, se calculează pe baza indicatorilor de monitorizare prevăzuți la alin. (1), punctele 2-6 cu următoarea formulă:</p> $I_{cdk} = \frac{V_{cdk_{ant}}}{V_{\text{șintă}}} \times 100\% [\%]$ <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - I_{cdk} – indicator care reflectă performanța realizată de OD cu privire la digitalizarea rețelelor electrice de distribuție, în anul t, pentru indicatorul k, conform nominalizărilor de la alin. (1); - V_{cdk} - valoarea anuală a indicatorului de monitorizare k, conform nominalizărilor de la alin. (1), calculată pentru anul t; - $V_{\text{șintă}}$ – valoarea țintă a indicatorului de monitorizare k, conform nominalizărilor de la alin. (1), stabilită conform prevederilor art. 8; - k - numărul de ordine al indicatorului de monitorizare/performanță, conform nominalizărilor de la alin. (1); k=2 - 6. <p>(4) Indicatorul de performanță din categoria C, de la punctul 1, aferent anului t, se calculează cu următoarea formulă:</p> | | <p>privire la digitalizarea rețelelor electrice de distribuție, în anul t, pentru indicatorul k, conform nominalizărilor de la alin. (1);</p> <ul style="list-style-type: none"> - V_{cdk} - valoarea anuală a indicatorului de monitorizare k, conform nominalizărilor de la alin. (1), calculată pentru anul t; - $V_{\text{șintă}}$ – valoarea țintă a indicatorului de monitorizare k, conform nominalizărilor de la alin. (1), stabilită conform prevederilor art. 8; - k - numărul de ordine al indicatorului de monitorizare/performanță, conform nominalizărilor de la alin. (1); k=2 – 6 4. <p>(4) Indicatorul de performanță din categoria C, de la punctul 1, aferent anului t, se calculează cu următoarea formulă:</p> $Gr_{SMI} = \frac{Nr_{LC/LPCSMI_{ant}}}{Nr_{t_{LC/LPC_{ant}}} \times 100 [\%]$ <p>Unde</p> <ul style="list-style-type: none"> - Gr_{SMI} – gradul de integrare în sistemele de măsurare inteligentă a energiei electrice (SMI) a locurilor de consum/locurilor de producere și de consum racordate în rețelele electrice de distribuție din zona de concesiune, în anul t; - $Nr_{LC/LPCSMI}$ – Numărul de locuri de consum/de producere și de consum din zona de concesiune care au fost integrate în SMI până la 31 decembrie în anul t; | <p>Corelat cu eliminarea pct. 5 și 6.</p> <p>În forma actuală, pentru a asigura un impact pozitiv asupra calculului indicatorului compus, este necesar ca în anul t să fie integrate în SMI un număr de LC egal cu numărul LC existente în SMI la finalul anului t-1. Totuși, ipotetic, dacă toate LC sunt integrate și se ajunge la o valoare de 100% a indicatorului, nu este clar ce se întâmplă ulterior, în lipsa altor LC de integrat. De asemenea, nu este specificat ce se întâmplă dacă valoarea indicatorului depășește pragul de 100%:, respectiv dacă indicatorii sunt limitați la această valoare sau pot continua să crească. $Nr_{LC/LPC}$ ar trebui să se raporteze la numărul total de locuri de consum, întrucât, în</p> | <p>Corelat cu rezoluțiile de la punctele 5 și 6.</p> <p>În ipoteza că sunt integrate toate locurile de consum, acest indicator este egal cu 100%. Ținând seama de reglementările europene și naționale care încurajează dezvoltarea comunităților de energie, racordarea locurilor de producere distribuite, a prosumatorilor, participarea utilizatorilor la furnizarea de servicii de flexibilitate, gradul de integrare în SMI a locurilor de consum/producere și consum trebuie să crească.</p> |

| Nr. crt. | Nr. articole | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|--------------|--|---|--|---|--|
| | 1 | $Gr_{SMI} = \frac{Nr_{LC/LPCSMIant_t}}{Nrt_{LC/LPCan_t}} \times 100 [\%]$ <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - GrSMI –gradul de integrare în sistemele de măsurare inteligentă a energiei electrice (SMI) a locurilor de consum/locurilor de producere și de consum racordate în rețelele electrice de distribuție din zona de concesiune, în anul t; - Nr_{LC/LPCSMI} – Numărul de locuri de consum/de producere și de consum din zona de concesiune care au fost integrate în SMI până la 31 decembrie în anul t; - Nrt_{LC/LPC} – Numărul total de locuri de consum/de producere și consum din zona de concesiune, de pe nivelele de tensiune pe care sunt locuri de consum/de producere și consum integrate în SMI, înregistrat în anul t; | | - Nr _{LC/LPC} – Numărul total de locuri de consum/de producere și consum din zona de concesiune, de pe toate nivelele de tensiune pe care sunt locuri de consum/de producere și consum planificat conform deciziilor ANRE si integrate în SMI , înregistrat în anul t; | caz contrar, comparația nu ar fi relevantă. Compararea valorilor implementate în anul t cu valorile pe niveluri de tensiune nu ar furniza o imagine corectă. De asemenea, valoarea din numitor ar trebui să reflecte cantitățile aprobate prin deciziile ANRE, iar nu cantități care pot fi modificate în timpul implementării fără acordul explicit al ANRE. Considerăm totodată, că raportarea ar trebui să se facă la numărul de contoare integrate, nu la numărul de locuri de consum. Pot exista cazuri în care un loc de consum să fie asociat cu mai multe contoare integrate, ceea ce ar face imposibilă o raportare corectă în lipsa acestei distincții. | |
| 9. | Art. 13 | <p>(1) Valoarea indicatorului de performanță compus care reflectă performanța globală a unui OD, în legătură cu dezvoltarea unei rețele electrice care să promoveze eficiența energetică și integrarea energiei electrice produse din surse regenerabile, se calculează cu următoarea formulă:</p> $Kpi_{dg} = \sum_{i=1}^n (I_{Adi} \times K_{CSDi}) \times coefpAd + \sum_{j=1}^m (I_{Bdj} \times K_{PDj}) \times$ | Distribuție Energie Electrică Romania, Distribuție Energie Oltenia, Rețele Electrice Banat, Dobrogea, Muntenia, Delgaz Grid, ACUE | | Calculul penalizării (în cazul îndeplinirii indicatorului compus în proporție mai mică de 70%) nu este ponderat cu nivelul de nerealizare. | Valoarea bonificației/penalizării nu face obiectul prezentului proiect de ordin. |

| Nr. crt. | Nr. artico l | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|-----------------|---|---|---|--|----------------|
| | | $coefpBd + \frac{Gr_{SMI} + \sum_{k=1}^p I_{Cdk}}{p} \times$ $coefpCd \text{ [%]}$ <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - $I_{A_{di}}$ – Indicator de performanță din categoria A, determinat conform prevederilor art. 10 alin. (3); - $I_{B_{dj}}$ - Indicator de performanță din categoria B, determinat conform prevederilor art. 11 alin. (3); - $I_{C_{dk}}$ - Indicator de performanță din categoria C, determinat conform prevederilor art. 12 alin. (3); - Gr_{SMI} – indicatorul grad de implementare a SMI, determinat conform prevederilor art. 12 alin. (4); - $K_{C_{sdi}}$ – coeficient de ponderare a fiecărui indicator de performanță i din categoria A, aferent serviciului de distribuție a energiei electrice; - $K_{P_{dj}}$ - coeficient de ponderare a fiecărui indicator de performanță j din categoria B, aferent serviciului de distribuție a energiei electrice; - $coefpAd$ – coeficientul de ponderare aferent categoriei A de indicatori de performanță, aferenți serviciului de distribuție a energiei electrice; - $coefpBd$ – coeficientul de ponderare aferent categoriei B de indicatori de performanță, aferenți serviciului de distribuție a energiei electrice; | | | | |

| Nr. crt. | Nr. articole | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|--------------|---|---|---|---|--|
| | | <ul style="list-style-type: none"> - coefpCd - coeficientul de ponderare aferent categoriei C de indicatori de performanță, aferenți serviciului de distribuție a energiei electrice; - n, m – numărul de indicatori de performanță monitorizați din categoriile A, respectiv B, aferenți operatorilor de distribuție a energiei electrice concesionari; - p - numărul de indicatori de performanță monitorizați din categoria C, aferent operatorilor de distribuție a energiei electrice concesionari. <p>(2) Valoarea coeficienților de ponderare coefpAd, coefpBd și coefpCd prevăzuți la alin. (1) au următoarele valori: coefpAd = 50%, coefpBd = 50%; coefpCd = 0.</p> <p>(3) Valorile coeficienților de ponderare KCsdi și KPdj prevăzuți la alin. (1) se regăsesc în tabelul din anexa nr. 1.1 la prezenta metodologie.</p> <p>(4) Valorile coeficienților de ponderare prevăzute la alin. (2) și (3) pot fi modificate de ANRE începând cu al treilea an al perioadei a V-a de reglementare.</p> | | <p>(4) Valorile coeficienților de ponderare prevăzute la alin. (2) și (3) pot fi modificate de ANRE începând cu al treilea an al perioadei a V-a de reglementare</p> | <p>Solicitam renunțarea la această prevedere care nu mai ofera predictibilitatea necesară în elaborarea strategiei de investiții. Considerăm că prevederea privitoare la schimbarea modului de calcul în timpul RP este periculoasă deoarece nu permite o proiecție clară a PI și acțiuni OD pentru conformare.</p> | <p>Este obligatorie această modificare deoarece este corelată cu propunerea ca în primii doi ani ai PR5 coeficientul de ponderare aferent categoriei C de indicatori de performanță să fie egal cu zero, urmând ca din al treilea an să intre efectiv în calculul indicatorului compus și indicatorii C.</p> |
| 10. | Art. 14 | <p>(1) Indicatorii de monitorizare din categoria A sunt următorii indicatori care reflectă calitatea serviciului de transport al energiei electrice:</p> | C.N.T.E.E. Transelectrica | | | |

| Nr. crt. | Nr. artico 1 | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|-----------------|--|---|--|---|----------------|
| | | <ol style="list-style-type: none"> 1. INDLIN - Indisponibilitatea medie a LEA, determinată de evenimentele neplanificate [ore/an]; 2. INDTRA - indisponibilitatea medie a transformatoarelor și autotransformatoarelor, determinată de evenimentele neplanificate [ore/an]; 3. ENS - Energia nelivrată utilizatorilor sau neprodusă în centrale din cauza întreruperilor de lungă durată neplanificate, apărute din cauze interne ale OTS [MWh]; 4. N_U – Numărul stațiilor electrice în care tensiunea de linie nu s-a încadrat în limitele normate de variație, raportat la numărul total al stațiilor electrice monitorizate [%]; 5. N_Q - Numărul stațiilor electrice în care cel puțin unul din parametrii normați de calitate a curbei de tensiune a fost depășit pentru cel puțin o săptămână, raportat la numărul total al stațiilor electrice monitorizate [%]. <p>(2) Valoarea indicatorilor de monitorizare prevăzuți la alin. (1) se determină anual de OTS conform prevederilor Standardului de performanță pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem aprobat prin</p> | | | | |

| Nr. crt. | Nr. artico 1 | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|-----------------|--|---|--|---|----------------|
| | | <p>ordin al președintelui ANRE, ediția în vigoare.</p> <p>(3) Indicatorii de performanță din categoria A, aferenți anului t, I_{At} se calculează pe baza indicatorilor de monitorizare prevăzuți la alin. (1), cu următoarea formulă:</p> $I_{Ati} = \frac{MIN(V_{Atian_{t-4}}, \dots, V_{Atian_t})}{V_{Atian_t}} \times 100 [\%]$ <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - I_{Aii} – indicator care reflectă performanța realizată de OTS referitoare la calitatea serviciului în anul t de raportare, pentru indicatorul i, conform nominalizărilor de la alin. (1); - MIN() – funcție matematică prin care se determină valoarea minimă dintr-un șir de valori; - V_{Aii} – valoarea anuală a indicatorului de monitorizare i, conform nominalizărilor de la alin. (1); - an_t – anul de raportare; - an_{t-4}, \dots, an_t – perioadă de cinci ani consecutivi, inclusiv anul t de raportare, pentru care se iau în calcul valorile indicatorilor monitorizați, pentru determinarea indicatorului de performanță aferent anului t de raportare; - i – numărul de ordine al indicatorului de performanță, conform nominalizărilor de la alin. (1). | | | | |

Alineat nou introdus

| Nr. crt. | Nr. articolo 1 | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|----------------|---|---|--|---|--|
| | | | | (4) La determinarea indicatorilor de performanță conform formulei de la alin (3), la calculul mediei se elimina valorile extreme | Pentru a asigura că media istorică este o referință relevantă pentru evaluarea performanței prezente, din calculul mediei ar trebui eliminate valorile extreme. În acest mod, se preîntâmpină posibile situații în care valori foarte mari înregistrate de un indicator într-un an distorsionează media și, implicit, evaluarea indicatorului respectiv în anii următori. În acest sens, metodologia poate prevedea că valorile extreme se stabilesc de către ANRE la fiecare evaluare anuală. Alternativ, se pot stabili aprioric praguri fixe în funcție de care să se determine dacă o valoare a unui indicator intră sau nu întră în calculul mediei istorice. | Propunerea nu vizează textul inițial al documentului de discuție, ci critică o propunere anterioară a OR. |
| 11. | Art. 15 | <p>(1) Indicatorii de monitorizare din categoria B sunt următorii indicatori care reflectă integrarea producției de energie electrică din surse regenerabile și a serviciilor de flexibilitate:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. NPd - Ponderea numărului de ATR emise de OTS pentru racordarea de noi locuri de producere cu unități de producere energie electrică din surse regenerabile, raportat la numărul cererilor de racordare de acest tip înregistrate de OTS [%]; 2. Ppd - Ponderea puterii totale aprobate pentru | C.N.T.E.E. Transelectrica | <p>(1) Indicatorii de monitorizare din categoria B sunt următorii indicatori care reflectă integrarea producției de energie electrică din surse regenerabile și a serviciilor de flexibilitate:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. NPd - Ponderea numărului de ATR emise de OTS pentru racordarea de noi locuri de producere cu unități de producere energie electrică din surse regenerabile, raportat la numărul cererilor de racordare de acest tip înregistrate studiilor de soluție avizate de OTS pentru acest tip de instalații [%]; 2. Ppd - Ponderea puterii totale aprobate pentru evacuare prin ATR emise de OTS pentru racordarea de noi locuri de producere cu unități de producere | Considerăm că raportarea indicatorilor ar trebui să fie făcută la etapa în care este stabilită și avizată soluția tehnică de racordare unică sau utilizatorul alege una dintre soluțiile avizate, după caz, și nu la etapa cererii de racordare. Considerăm că raportarea la cererile de racordare nu este adecvată. Principalul argument constă în faptul că decizia de a avansa în cadrul procesului de racordare la rețea aparține utilizatorului. Astfel, trecerea de la etapa depunerii cererii de racordare la etapa emiterii ATR depinde în primul rând de voința și capacitatea utilizatorului de a finanța realizarea unui studiu de soluție dar și de capacitatea | Se acceptă cu reformulare , ținând seama de faptul că nedepunerea documentelor, neîndeplinirea obligațiilor de plată de către utilizator conduc la clasarea cererii, conform Regulamentului de racordare aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare. Pe parcursul procesului de racordare intervin acțiuni necesare ale utilizatorului, a căror neîndeplinire conduce de asemenea la clasarea cererii. |

| Nr. crt. | Nr. articole | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|--------------|--|---|---|--|---|
| | 1 | <p>evacuare prin ATR emise de OTS pentru racordarea de noi locuri de producere cu unități de producere energie electrică din surse regenerabile, raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate de OTS [%];</p> <p>3. NStoc - Ponderea numărului de ATR emise de OTS pentru racordarea de noi unități de stocare energie, raportat la numărul cererilor de racordare de acest tip înregistrate de OTS [%];</p> <p>4. PStoc - Ponderea puterii totale aprobate pentru evacuare prin ATR emise de OTS pentru racordarea de noi unități de stocare energie, raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate de OTS [%].</p> <p>(2) Indicatorii de monitorizare prevăzuți la alin. (1), punctele 1-4 se determină anual de OTS utilizând următoarele formule:</p> | | <p>energie electrică din surse regenerabile, raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate stabilită prin studiile de soluție avizate de OTS pentru acest tip de surse [%];</p> <p>3. NStoc - Ponderea numărului de ATR emise de OTS pentru racordarea de noi unități de stocare energie, raportat la numărul cererilor de racordare de acest tip înregistrate studiilor de soluție avizate de OTS pentru acest tip de surse [%];</p> <p>4. PStoc - Ponderea puterii totale aprobate pentru evacuare prin ATR emise de OTS pentru racordarea de noi unități de stocare energie, raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate stabilită prin studiile de soluție avizate de OTS pentru acest tip de instalații [%].</p> <p>(2) Indicatorii de monitorizare prevăzuți la alin. (1), punctele 1-4 se determină anual de OTS utilizând următoarele formule:</p> <p>a. Pentru indicatorii de monitorizare prevăzuți la punctele 1 și 3:</p> $N_i = \frac{NATR_i}{NSol_i} \times 100 \text{ [%]}$ <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Ni – indicator de monitorizare referitor la ponderea numărului de ATR emise pentru noi locuri de producere sau unități de | <p>proiectantului, de cele mai multe ori acesta fiind ales de utilizator, de a identifica una sau mai multe soluții tehnice de racordare care să fie conforme cu toate cerințele tehnice incidente. Nu în ultimul rând, precizăm că există documente pe care utilizatorul nu este obligat să le depună la momentul depunerii cererii de racordare dar pe care utilizatorul care obligația de la le depune în vederea emiterii ATR. OTS nu deține controlul total asupra acestui parcurs intermediar, nici în ceea ce privește decizia utilizatorului de a finanța realizarea studiului de soluție, nici în ceea ce privește capacitatea proiectantului de a realiza un studiu de soluție conform și nici în ceea ce privește voința sau capacitatea utilizatorului de a depune ulterior cererii de racordare și toate celelalte documente administrative necesare pentru emiterea ATR. Ceea ce depinde în totalitate de OTS este emiterea ATR după stabilirea soluției tehnice de racordare prin studiul de soluție sau comunicarea de către utilizator a opțiunii pentru una dintre soluțiile tehnice avizate în cazul în care studiul de soluție prevede mai multe soluții posibile.</p> <p>Nu în ultimul rând, dincolo de considerentele prezentate mai sus este de menționat că între înregistrarea cererii de racordare și emiterea ATR există un</p> | <p>Conform Regulamentului de racordare aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, responsabilitatea elaborării studiului de soluție este a OR. Art. 18 din Regulamentul de racordare stabilește clar termenii de încheiere a contractului de elaborare studiu, precum și pentru elaborarea și avizarea studiului de soluție. <u>Toate aceste termene se aplică OR.</u></p> <p>Și ulterior datei de 01.01.2026, dată de la care intră în vigoare prevederile Anexei nr. 1 la Ordinul ANRE nr. 53/2024, neîndeplinirea de către utilizatori a condițiilor suplimentare impuse utilizatorilor pentru emiterea ATR conduce la clasarea cererii.</p> <p>Propunerile privind excluderea cererilor depuse după data de 15 decembrie denotă faptul că nu s-a înțeles modalitatea de calcul a indicatorilor. Conform formulelor de calcul și a descrierii termenilor luați în calcul, numitorul se referă la cererile înregistrate de OR în anul</p> |

| Nr. crt. | Nr. articole | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|--------------|---|---|--|--|---|
| | 1 | <p>a. Pentru indicatorii de monitorizare prevăzuți la punctele 1 și 3:</p> $N_i = \frac{NATR_i}{NSol_i} \times 100 \text{ [%]}$ <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - N_i – indicator de monitorizare referitor la ponderea numărului de ATR emise pentru noi locuri de producere sau unități de stocare după caz, calculat pentru un an t; - NATR – numărul de ATR emise de OTS în termenul reglementat ca urmare a cererilor de racordare înregistrate în anul t pentru racordarea de noi locuri de producere sau unități de stocare după caz, care îndeplinesc condiția ca termenul pentru racordare din ATR să coincidă cu termenul de PIF solicitat de utilizator prin cererea de racordare; - NSol – numărul de solicitări/cereri pentru racordarea noilor locuri de producere sau unități de stocare după caz, înregistrate de OTS în anul t; - i - numărul de ordine al indicatorului monitorizat; $i = 1$ sau 3 conform indicatorilor nominalizați la alin. (1). <p>b. Pentru indicatorii de monitorizare prevăzuți la punctele 2 și 4:</p> | | <p>stocare după caz, calculat pentru un an t;</p> <ul style="list-style-type: none"> - NATR – numărul de ATR emise de OTS în termenul reglementat ca urmare a cererilor de racordare înregistrate studiilor de soluție avizate în anul t pentru racordarea de noi locuri de producere sau unități de stocare după caz, care îndeplinesc condiția ca termenul pentru racordare din ATR să coincidă cu termenul de PIF solicitat de utilizator prin cererea de racordare; - NSol – numărul de solicitări/cereri studii de soluție pentru racordarea noilor locuri de producere sau unități de stocare după caz, înregistrate avizate de OTS în anul t; - i - numărul de ordine al indicatorului monitorizat; $i = 1$ sau 3 conform indicatorilor nominalizați la alin. (1). <p>b. Pentru indicatorii de monitorizare prevăzuți la punctele 2 și 4:</p> $P_i = \frac{PATR_i}{PSol_i} \times 100 \text{ [%]}$ <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - P_i – indicator de monitorizare privind ponderea puterii totale aprobate prin ATR emise de OTS pentru noi locuri de producere sau unități de stocare după caz în anul t, raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate stabilită prin studiile de soluție avizate de OTS în anul t; | <p>interval de timp în care are loc realizarea și avizarea studiului de soluție și emiterea propriuzisă a ATR. Astfel, este de așteptat ca în cazul cererilor de racordare depuse de utilizatori în partea finală a unui an emiterea ATR să fie realizată în anul următor.</p> <p>Chiar și după momentul avizării soluției tehnice unice de racordare sau, după caz, a exprimării de către utilizator a opțiunii pentru una dintre soluțiile tehnice de racordare avizate de OTS, există un termen reglementat de 10 zile pentru emiterea ATR. Astfel, pe lângă propunerea ca indicatorii să fie calculați prin raportare la etapa stabilirii soluției tehnice de racordare și nu la etapa depunerii de către utilizator a cererii de racordare, propunem ca în calculul indicatorilor să fie incluse doar soluțiile tehnice avizate/avizate și alese de utilizatori până la data de 15 decembrie a anului analizat. Propunem ca perioada 15-31 decembrie să fie luată în calculul indicatorilor pentru anul imediat următor.</p> <p>Propunem eliminarea condiției ca termenul de racordare înscris în ATR să coincidă cu termenul solicitat de utilizator pentru punerea în funcțiune a centralei. În conformitate cu evoluția recentă a cadrului de reglementare din domeniul racordării utilizatorilor la</p> | <p>t, iar numărătorul se referă la ATR emise ca urmare a cererilor înregistrate în anul t, fără să existe o condiționare privind anul în care se emit respectivele ATR.</p> <p>Dezvoltarea rețelilor pentru racordarea noilor capacități de producere și a noilor consumatori reprezintă obligații legale existente ale OR. Procedura de investiții conține prevederi care obligă OR să ia măsuri în cadrul planurilor de dezvoltare a RED/RET rezultate din analiza privind evoluția producției în zona de licență și concesiune. Planificarea și realizarea investițiilor conform cadrului legislativ național și european asigură obținerea de către OD a unor valori maxime ale acestor indicatori și, în consecință, a bonusului/profitului suplimentar.</p> <p>Nu se acceptă propunerea ca indicatorii să se raporteze la media perioadei deoarece ar putea conduce la premiarea unui operator pentru un an în care a înregistrat un regres al</p> |

| Nr. crt. | Nr. articole | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|--------------|---|---|---|---|--|
| | 1 | $P_i = \frac{P_{ATR_i}}{P_{Sol_i}} \times 100 [\%]$ <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - P_i – indicator de monitorizare privind ponderea puterii totale aprobate prin ATR emise de OTS pentru noi locuri de producere sau unități de stocare după caz în anul t, raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate de OTS în anul t; - P_{ATR_i} [MW] – puterea totală aprobată pentru evacuare prin ATR emise de OTS în termenul reglementat ca urmare a cererilor de racordare înregistrate în anul t pentru racordarea de noi locuri de producere sau unități de stocare după caz, care îndeplinesc condiția ca termenul pentru racordare din ATR să coincidă cu termenul de PIF solicitat de utilizator prin cererea de racordare; - P_{Sol_i} [MW] – puterea totală solicitată pentru evacuare prin cererile pentru racordarea noilor locuri de producere sau unități de stocare după caz, înregistrate de OTS în anul t; - i - numărul de ordine al indicatorului monitorizat, i = | | <ul style="list-style-type: none"> - P_{ATR_i} [MW] – puterea totală aprobată pentru evacuare prin ATR emise de OTS în termenul reglementat ca urmare a cererilor de racordare înregistrate studiilor de soluție avizate în anul t pentru racordarea de noi locuri de producere sau unități de stocare după caz, care îndeplinesc condiția ca termenul pentru racordare din ATR să coincidă cu termenul de PIF solicitat de utilizator prin cererea de racordare; - P_{Sol_i} [MW] – puterea totală solicitată pentru evacuare prin cererile studiile de soluție pentru racordarea noilor locuri de producere sau unități de stocare după caz, înregistrate avizate de OTS în anul t; - i - numărul de ordine al indicatorului monitorizat, i = 2 sau 4 conform indicatorilor nominalizați la alin. (1). <p>(3) Indicatorii de performanță din categoria B, aferenți anului t, I_{Bt}, se calculează pe baza indicatorilor de monitorizare prevăzuți la alin. (1), cu următoarea formulă:</p> $I_{Btj} = \frac{V_{Btjan_t}}{MED(V_{Btjan_{t-5}}, \dots, V_{Btjan_{t-1}})} \times 100 [\%]$ <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - I_{Bij} – indicator din categoria B, conform nominalizării de la alin. (1) care reflectă performanța înregistrată de OTS în anul t de raportare; | <p>rețelele electrice publice, în anii următori capacitatea rețelelor de a racorda centrale noi (indiferent de tehnologie/sursă primară de energie) va fi alocată către utilizatori prin aplicarea unei metode concurențiale. Astfel, metodologia aprobată prin ordinul ANRE nr. 53/2024 stabilește că OTS va determina anual capacitatea de racordare disponibilă în rețelele de transport și distribuție pentru racordarea de centrale noi, această capacitate urmând a fi calculată pe zone de rețea și pe un orizont de zece ani. De asemenea, conform metodologiei menționate OTS va centraliza toate cererile de alocare de capacitate primite de la utilizatori și va realiza un studiu de soluție global prin care va determina necesarul de lucrări suplimentare de întărire a rețelelor de transport și distribuție pentru a crea capacitatea necesară în rețele pentru racordarea tuturor centralelor electrice pentru care utilizatorii au depus cereri de alocare de capacitate. Studiul de soluție global va releva posibilitățile reale de racordare a centralelor noi prin identificarea lucrărilor de întărire a rețelelor și va stabili un calendar fezabil în care acestea pot fi realizate. Capacitatea rețelelor de a racorda centrale noi va fi alocată solicitanților în mod concurențial. Între operatorii de</p> | <p>performanței față de anul precedent. Raportarea la media istorică nu conduce la îmbunătățirea performanței pe termen lung, ci la stagnare. Avem în acest sens experiența ținutelor CPT stabilite pentru OTS. Un alt argument pentru respingerea propunerii este faptul că aplicarea metodologiei are ca efect acordarea unui bonus peste valoarea RRR, respectiv al unui profit suplimentar, astfel că acesta se justifică numai în condițiile în care utilizatorii rețelelor percep o îmbunătățire a serviciului. De asemenea, înrăutățirea serviciului este inacceptabilă în condițiile în care sunt recunoscute în tarifele de rețea costurile de capital, amortizarea și rentabilitatea, corespunzătoare investițiilor selectate de operatori pe considerente de necesitate, oportunitate și eficiență economică.</p> |

| Nr. crt. | Nr. articolo | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|--------------|---|---|---|--|----------------|
| | 1 | <p>2 sau 4 conform indicatorilor nominalizați la alin. (1).</p> <p>(3) Indicatorii de performanță din categoria B, aferenți anului t, I_{Bt}, se calculează pe baza indicatorilor de monitorizare prevăzuți la alin. (1), cu următoarea formulă:</p> $I_{Btj} = \frac{V_{Btjan_t}}{\text{MAX}(V_{Btjan_{t-4}}, \dots, V_{Btjan_t}) \times 100 [\%]}$ <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - I_{Btj} – indicator din categoria B, conform nominalizării de la alin. (1) care reflectă performanța înregistrată de OTS în anul t de raportare; - MAX() – funcție matematică prin care se determină valoarea maximă dintr-un șir de valori; - V_{Btj} - valoarea anuală a indicatorilor de monitorizare din categoria B, conform nominalizării de la alin. (1); - an_t – anul de raportare; an_{t-4}, \dots, an_t – perioadă de cinci ani consecutivi, inclusiv anul t de raportare, pentru care se iau în calcul valorile indicatorilor de monitorizare, pentru determinarea indicatorului de performanță aferent anului t de raportare; - j – numărul de ordine al indicatorului de performanță monitorizat, conform nominalizării de la alin. (1). | | <ul style="list-style-type: none"> - MED() – funcție matematică prin care se determină valoarea medie a unui șir de valori; - V_{Btj} - valoarea anuală a indicatorilor de monitorizare din categoria B, conform nominalizării de la alin. (1); - an_t – anul de raportare; - $an_{t-5}, \dots, an_{t-1}$ – perioadă de cinci ani consecutivi, inclusiv fără anul t de raportare, pentru care se iau în calcul valorile indicatorilor monitorizați, pentru determinarea indicatorului de performanță aferent anului t de raportare; - j – numărul de ordine al indicatorului de performanță monitorizat, conform nominalizării de la alin. (1). | <p>rețea și solicitanți se vor încheia contracte având ca obiect alocarea capacității rețelelor în vederea racordării în viitor a centralelor electrice. Conținutul cadru al acestor contracte este stabilit de metodologia menționată anterior. În contract va fi prevăzut anul în care solicitantul capacității trebuie să realizeze centrala și operatorul rețelei trebuie să realizeze întaririle de rețea necesare stabilite în studiul de soluție global, aceste lucrări fiind prevăzute în contract. De asemenea, contractul prevede clauze obligatorii care stabilesc penalizarea financiară a părților (într-un cuantum de 0,01% pe zi de întârziere din valoarea contractului) pentru nerespectarea termenului de realizare a obligațiilor – realizarea centralei de către utilizator respectiv realizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea.</p> <p>Având în vedere cele prezentate, considerăm că odată cu implementarea procesului stabilit în metodologia aprobată prin ordinul ANRE nr. 53/2024, anul racordării care va fi înscris în ATR va fi un rezultat al studiului de soluție global. De asemenea, contractul de alocare a capacității conține deja prevederi care penalizează financiar operatorul de rețea pentru nerespectarea termenului de realizarea a lucrărilor de</p> | |

| Nr. crt. | Nr. articole | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|--------------|--|---|--|--|----------------|
| | | | | | <p>întărire necesare pentru racordarea centralei electrice. Considerăm că impunerea condiției că anul racordării înscris în ATR să coincidă cu anul solicitat de utilizator pentru punerea în funcțiune a centralei, nu este adecvată nici pentru perioada rămasă până la implementarea procesului stabilit în metodologia aprobată prin ordinul ANRE nr. 53/2024. Rolul ATR-ului este de a consemna posibilitățile reale de racordare la rețea a utilizatorilor, inclusiv în ceea ce privește realizarea, după caz, a întăririlor necesare ale rețelelor electrice în vederea racordării instalațiilor de utilizare. Termenul din ATR este preluat din studiul de soluție avizat. Desigur, există posibilitatea că anul solicitat de utilizator pentru racordarea centralei la rețea să coincidă cu anul înscris în ATR însă documentul să prevadă valoarea zero pentru puterea aprobată în anul respectiv, până la realizarea lucrărilor de întărire. De asemenea, în conformitate cu cadrul de reglementare aplicabil există posibilitatea avizării tehnice a racordării centralei la rețea cu condiții supuse unor limitări operaționale în timp real prin automatizări instalate la nivelul centralei. Având în vedere că implementarea la scară largă a soluțiilor de racordare a centralelor electrice cu limitare operațională generează riscuri</p> | |

| Nr. crt. | Nr. articole | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|--------------|---|---|--|---|---|
| | | | | | <p>importante în ceea ce privește siguranță în funcționarea SEN prin racordarea unui volum de capacitate de producere peste limita de siguranță a rețelelor, considerăm că nu este oportună implementarea în cadrul de reglementare a unor măsuri de natură să constrângă OTS să recurgă în mod excesiv la implementarea unor astfel de soluții</p> <p>Considerăm că performanța OTS ar trebui evaluată prin raportare la media istorică și nu la minimul istoric. Idem observația de la categoria de indicatori A.</p> | |
| 12. | Art. 16 | <p>(1) Indicatorii de monitorizare din categoria C, care reflectă nivelul de digitalizare a rețelelor electrice sunt:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ST – Ponderea numărului de stații de transformare sau de conexiune automatizate care permit acționarea de la distanță, care funcționează fără personal de deservire în stație și sunt monitorizate prin intermediul CTSI, raportat la numărul total al stațiilor de transformare sau de conexiune din gestiunea OTS [%]; 2. Lin – Ponderea numărului de linii electrice de înaltă tensiune prevazute cu sisteme de monitorizare în timp real a parametrilor, raportat la numărul total al | | <p>(1) Indicatorii de monitorizare din categoria C, care reflectă nivelul de digitalizare a rețelelor electrice sunt:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ST – Ponderea numărului de stații de transformare sau de conexiune automatizate care permit acționarea de la distanță, care pot funcționa fără personal de deservire în stație și sunt monitorizate prin intermediul CTSI, raportat la numărul total al stațiilor de transformare sau de conexiune din gestiunea OTS [%]; 2. Lin – Ponderea numărului de kilometri de linii electrice de înaltă tensiune prevazute cu sisteme de monitorizare în timp real a parametrilor, raportat la numărul total de kilometri de linii electrice din gestiunea OTS [%]; | <p>ST - propunem ca indicatorul sa se raporteze la statiile care pot functiona fara personal de deservire in statie. Avem in vedere ca, din ratiuni care tin de siguranta in functionare a statiei, este prudent ca cel putin pentru o perioada dupa implementarea teleconducerii sa existe un minim de personal de deservire in statie.</p> <p>Lin - propunem ca indicatorul sa fie calculat cu luarea in calcul a numarului de kilometri LEA (nu a numarului LEA) echipati cu sisteme de monitorizare on-line a parametrilor de functionare, raportat la numarul total de kilometri LEA din gestiunea</p> | <p>Nu se acceptă</p> <p>(1) 1. Considerăm că situația descrisă în motivație nu poate fi acceptabilă decât pentru o perioadă scurtă de timp deoarece eficiența investiției în digitalizare este redusă cu costurile personalului din stație. Astfel, în condițiile menținerii personalului, investiția în digitalizarea stației poate să devină ineficientă.</p> <p>2. Propunerea este nejustificată, deoarece din motivație nu rezultă că numărul sistemelor de monitorizare depinde direct de numărul de km de linii.</p> |

| Nr. crt. | Nr. articolo 1 | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|-------------------|---|---|--|--|--|
| | | <p>liniilor electrice din gestiunea OTS [%];</p> <p>3. Trafo - Ponderea numărului de transformatoare prevazute cu sisteme de monitorizare în timp real a parametrilor, raportat la numărul total al transformatoarelor aflate în funcțiune din gestiunea OTS [%].</p> <p>(2) Valoarea indicatorilor de monitorizare prevăzuți la alin. (1) se determină anual de OTS pe baza numărului de echipamente existente în funcțiune la 31 decembrie, conform datelor înregistrate în contabilitate privind</p> | | <p>3. Trafo - Ponderea numărului de transformatoare unități de transformare de mare putere (231/121/20 kV – 200 MVA, 400/121/20 kV – 250 MVA, 400/231/20 kV – 400 MVA) prevazute cu sisteme de monitorizare în timp real a parametrilor, raportat la numărul total al transformatoarelor unităților de transformare de mare putere aflate în funcțiune din gestiunea OTS [%].</p> <p>(2) Valoarea indicatorilor de monitorizare prevăzuți la alin. (1) se determină anual de OTS pe baza numărului de echipamente existente în funcțiune la 31 decembrie, conform datelor înregistrate în contabilitate privind punerea în funcțiune a echipamentelor.</p> | <p>OTS. Pentru liniile electrice numărul sistemelor de monitorizare necesar a fi instalate depinde de lungimea liniei. Astfel, valoarea indicatorului de performanță trebuie determinat în funcție de numărul de km de linie pe care au fost instalate sisteme de monitorizare, și nu în funcție de numărul de linii, întrucât efortul de instalare a sistemelor pentru o linie de lungime mare este mult mai ridicat comparativ cu o linie de lungime mică.</p> <p>Trafo - propunem ca indicatorul sa fie calculat prin raportare la unitățile de transformare de mare putere (231/121/20 kV – 200 MVA, 400/121/20 kV – 250 MVA, 400/231/20 kV – 400 MVA). Prin aceste unități de transformare de mare putere se realizează interconexiunea rețelelor de transport (prin intermediul cărora se asigură serviciul de transport) din cadrul OTS. Conform legii energiei, rețeaua electrică de transport este „rețeaua electrică de interes național și strategic cu tensiunea de linie nominală mai mare de 110 kV”</p> | <p>3. Nu este necesară completarea cu detalii tehnice deoarece nivelul țintă al indicatorului în raport cu care se calculează performanța OTS se stabilește în baza unor analize efectuate de OTS.</p> |

| Nr. crt. | Nr. articole | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|--------------|--|---|---|--|--|
| | | <p>punerea în funcțiune a echipamentelor.</p> <p>(3) Indicatorii de performanță din categoria C, aferenți anului t, I_{Ct}, conform nominalizării de la alin. (1), se calculează cu următoarea formulă:</p> $I_{Ctk} = \frac{V_{Ctk_{ant}}}{V_{\text{țintă}_{per}}} \times 100\% [\%]$ <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - I_{Ctk} – indicator care reflectă performanța înregistrată de OTS cu privire la digitalizarea rețelei electrice de transport, în anul t, pentru indicatorul k, conform nominalizărilor de la alin. (1); - V_{Ctk} - valoarea anuală a indicatorilor monitorizați care reflectă digitalizarea rețelei electrice de transport, nominalizați la alin. (1); - ant – anul de raportare; - k - numărul de ordine al indicatorului de performanță, conform nominalizărilor de la alin. (1). | | <p>(3) La calcularea indicatorilor ST și Trafo, în numărul total de stații/unități de transformare de mare putere aflate în gestiunea OTS nu se includ stațiile și unitățile de transformare de mare putere care au fost preluate de OTS de la utilizatori în perioada de implementare.</p> <p>(4) Indicatorii de performanță din categoria C, aferenți anului t, I_{Ct}, conform nominalizării de la alin. (1), se calculează cu următoarea formulă:</p> $I_{Ctk} = \frac{V_{Ctk_{ant}}}{V_{\text{țintă}_{ant}}} \times 100\% [\%]$ <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - I_{Ctk} – indicator care reflectă performanța înregistrată de OTS cu privire la digitalizarea rețelei electrice de transport, în anul t, pentru indicatorul k, conform nominalizărilor de la alin. (1); - V_{Ctk} - valoarea anuală a indicatorilor monitorizați care reflectă digitalizarea rețelei electrice de transport, nominalizați la alin. (1); - $V_{\text{țintă}_{ant}}$ - valoarea țintă stabilită pentru anul t; - ant – anul de raportare; - k - numărul de ordine al indicatorului de performanță, conform nominalizărilor de la alin. (1). | <p>La calcularea indicatorilor ST și Trafo, solicităm să fie excluse stațiile și unitățile de transformare care vor fi preluate de OTS de la utilizatori pe parcursul perioadei de implementare a investițiilor în digitalizarea rețelei pentru care au fost stabilite valorile țintă.</p> | <p>(3) Considerăm prematur să introducem asemenea prevederi, se impune ca anterior să analizăm rezultatele studiilor pe care urmează să le deruleze OR pentru stabilirea valorilor țintă. Este de așteptat ca preluarea de instalații să modifice arhitectura sistemului de digitalizare și prin urmare valorile țintă ale indicatorilor.</p> <p>A se vedea rezoluția de la propunerea de la art. 8: Țintele privind indicatorii din categoria C se stabilesc pe baza propunerilor OR. Reglementarea propusă nu impune condiționări de ritm sau nivel, sau de alt tip. Prin urmare, OTS are libertatea de a structura propunerea pentru aceste ținte conform considerentelor prezentate.</p> |
| 13. | Art. 17 | (1) Valoarea indicatorului de performanță compus care reflectă performanța globală a OTS se calculează cu următoarea formulă: | | | | Nu sunt propuneri de modificare. |

| Nr. crt. | Nr. articole | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|--------------|---|---|--|---|----------------|
| | 1 | <p>$Kpi_{tg} = \sum_{i=1}^n (I_{Ati} \times K_{Csti}) \times coefpAt + \sum_{j=1}^m (I_{Btj} \times K_{Ptj}) \times coefpBt + \frac{\sum_{k=1}^p I_{Ctk}}{p} \times coefpCt$ [%]</p> <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - I_{Ati} – Indicator de performanță din categoria A, determinat conform prevederilor art. 14 alin. (3); - I_{Btj} - Indicator de performanță din categoria B, determinat conform prevederilor art. 15 alin. (3); - I_{Ctk} - Indicator de performanță din categoria C, determinat conform prevederilor respectiv art. 16 alin. (3); - K_{Csti} – coeficient de ponderare a fiecărui indicator de performanță i din categoria A; - K_{Ptj} - coeficient de ponderare a fiecărui indicator de performanță j din categoria B; - $coefpAt$ – coeficientul de ponderare aferent categoriei A de indicatori de performanță; - $coefpBt$ – coeficientul de ponderare aferent categoriei B de indicatori de performanță; - $coefpCt$ - coeficientul de ponderare aferent categoriei C de indicatori de performanță; - n, m – numărul de indicatori de performanță monitorizați | | | | |

| Nr. crt. | Nr. articol 1 | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|------------------|---|---|---|---|---|
| | | <p>din categoriile A, respectiv B, aferent operatorului de transport al energiei electrice;</p> <ul style="list-style-type: none"> - p - numărul de indicatori de performanță monitorizați din categoria C, aferent operatorului de transport al energiei electrice. <p>(2) Valoarea coeficienților de ponderare $coefp_{At}$, $coefp_{Bt}$ și $coefp_{Ct}$ prevăzuți la alin. (1) au următoarele valori: $coefp_{At} = 50\%$, $coefp_{Bt} = 50\%$; $coefp_{Ct} = 0$.</p> <p>(3) Valorile coeficienților de ponderare K_{Csti} și K_{Ptj} prevăzuți la alin. (1) se regăsesc în tabelul din anexa nr. 1.2 la prezenta metodologie.</p> <p>(4) Valorile coeficienților de ponderare prevăzute la alin. (2) și (3) pot fi modificate de ANRE începând cu al treilea an al perioadei a V-a de reglementare.</p> | | | | |
| 14. | Art. 18 | <p>(1) Anual, începând cu anul al treilea an al perioadei a V-a de reglementare, operatorii de rețea transmit la ANRE până la data de 1 august, datele privind valorile realizate ale indicatorilor de monitorizare și de performanță aferente anului precedent, în formatul prevăzut în tabelele din anexa nr. 2.1, respectiv din anexa nr. 2.2 la prezenta metodologie.</p> <p>(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), în al treilea an al perioadei a V-a de reglementare operatorii de rețea transmit</p> | Distribuție Energie Oltenia | <p>(1) Anual, începând cu anul al treilea an al perioadei a V-a de reglementare, operatorii de rețea transmit la ANRE până la data de 1 august, datele privind valorile realizate ale indicatorilor de monitorizare și de performanță aferente anului precedent, în formatul prevăzut în tabelele din anexa nr. 2.1, respectiv din anexa nr. 2.2 la prezenta metodologie.</p> <p>(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), în al treilea an al perioadei a V-a de reglementare operatorii de rețea transmit datele privind valorile realizate ale indicatorilor</p> | <p>Considerăm că trebuie armonizată perioada de monitorizare pentru anul curent de raportare cu cea prevăzută la Articolul 6: Raportarea valorilor realizate pentru indicatorii monitorizați și evaluarea nivelului de performanță prevăzut la art. 5 alin. (1) se efectuează de către operatorii de rețea și ANRE anual, începând cu anul al treilea al perioadei a V-a de reglementare. Raportarea și evaluarea din anul al treilea al perioadei a V-a de reglementare</p> | <p>Suntem surprinși de propunerea OD. Alin. (2) asigură aplicarea prevederilor metodologice privind stimularea operatorilor</p> |

| Nr. crt. | Nr. artico 1 | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|-----------------|---|--|---|--|---|
| | | <p>datele privind valorile realizate ale indicatorilor de monitorizare și de performanță aferente primilor doi ani ai perioadei, în formatul prevăzut în tabelele din anexa 2.1, respectiv din anexa 2.2 la prezenta metodologie.</p> <p>(3) Determinarea indicatorilor de performanță prevăzuți în anexa nr. 2.1, respectiv în anexa nr. 2.2 la prezenta metodologie, se realizează de către operatorii de rețea pe baza unor proceduri interne, elaborate și aprobate conform regulilor interne, prin care se asigură: modul de identificare, colectare, înregistrare și păstrare a datelor necesare calculului indicatorilor de monitorizare și de performanță, documentarea modului de calcul a valorii anuale a indicatorilor de monitorizare și de performanță, nominalizarea responsabilităților pentru fiecare etapă a procesului.</p> <p>(4) Operatorii de rețea păstrează valorile istorice ale indicatorilor de monitorizare și de performanță determinați și raportați, însoțite de datele utilizate pentru determinarea acestora, pentru o perioadă cel puțin cinci ani și le pun la dispoziția ANRE, la cerere.</p> | | <p>de monitorizare și de performanță aferente primilor doi ani ai perioadei, în formatul prevăzut în tabelele din anexa 2.1, respectiv din anexa 2.2 la prezenta metodologie.</p> <p>(3) Determinarea indicatorilor de performanță prevăzuți în anexa nr. 2.1, respectiv în anexa nr. 2.2 la prezenta metodologie, se realizează de către operatorii de rețea pe baza unor proceduri interne, elaborate și aprobate conform regulilor interne, prin care se asigură: modul de identificare, colectare, înregistrare și păstrare a datelor necesare calculului indicatorilor de monitorizare și de performanță, documentarea modului de calcul a valorii anuale a indicatorilor de monitorizare și de performanță, nominalizarea responsabilităților pentru fiecare etapă a procesului.</p> <p>(4) Operatorii de rețea păstrează valorile istorice ale indicatorilor de monitorizare și de performanță determinați și raportați, însoțite de datele utilizate pentru determinarea acestora, pentru o perioadă cel puțin cinci ani și le pun la dispoziția ANRE, la cerere</p> | <p><i>se efectuează pentru primii doi ani ai perioadei a V-a de reglementare.</i></p> | <p>începând cu primul an al PR5.</p> |
| 15. | Art. 19 | <p>Anexele nr. 1.1, nr. 1.2, nr. 2.1 și nr. 2.2 fac parte integrantă din prezenta metodologie.</p> | <p>Distribuție Energie Electrică Romania, Distribuție Energie Oltenia,</p> | | <p>Considerăm necesară ajustarea Anexelor. corelat cu propunerile finale de indicatori (ex eliminare numar reclamatii la A si redenumire indicatori la B).</p> | <p>Se acceptă corelat cu rezoluțiile de la propunerile respective.</p> |

| Nr. crt. | Nr. articole | Text inițial propunere de reglementare | Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare | Text propus pentru modificare/completare | Motivația propunerii de modificare/completare | Rezoluția ANRE |
|----------|--------------|--|---|--|---|----------------|
| | | | Rețele Electrice Banat, Dobrogea, Muntenia, Delgaz Grid, ACUE | | Nu sunt ponderi pentru tipul C in Anexa 1.1 | |

Observații cu caracter general

| Nr. crt. | Operatorul economic care formulează observațiile | Conținutul observațiilor | Rezoluția ANRE |
|----------|--|--|--|
| 1. | Distribuție Energie Electrică Romania, Rețele Electrice Banat, Dobrogea, Muntenia, Delgaz Grid, ACUE | <ul style="list-style-type: none"> - Metodologia propusă nu este aliniată cu Metodologia de stabilire a tarifelor de distribuție și cu Procedura privind planificarea investițiilor. În situațiile în care este necesară modificarea planurilor de investiții pentru atingerea indicatorilor, ajustarea tarifelor de distribuție în cadrul PR5 pentru a reflecta creșterea CAPEX nu este posibilă, cu excepția obligațiilor legale. - Modificările propuse includ: <ul style="list-style-type: none"> o Revizuirea formulelor de calcul pentru a reflecta o medie a indicatorilor A și B. o Stabilirea unor ținte realiste pentru indicatorii C. o Introducerea posibilității de recunoaștere pe parcursul PR5 a planurilor de investiții majorate. - Solicităm modificarea corespunzătoare a Art. 77 (3) din Metodologia de stabilire a tarifelor, astfel încât ajustarea RRR să se efectueze începând cu anul 3 pentru primii doi ani ai perioadei a V-a de reglementare. Începând cu anul 4, propunem ca ajustarea RRR să se efectueze anual în funcție de realizările anului precedent. - Propunem modificarea pentru a încuraja efectiv investițiile OD din PR5. Orice întârziere în acordarea stimulentei, respectiv amânarea aplicării ajustărilor RRR pentru perioada VI de reglementare, va anula efectul stimulentei chiar dacă acestea vor fi indexate cu RI. - Lipsa unui mecanism de ajustare pentru factori externi: pentru niciunul din indicatori nu este prevăzut un mecanism de ajustare pentru situațiile în care neîndeplinirea sau realizarea parțială a acestora este cauzată de factori externi. De exemplu, dacă apar probleme în lanțul de aprovizionare generate de monopolul Chinei asupra unor materii prime critice și achiziția SME devine imposibilă, metodologia nu clarifică modul de ajustare a KPI-urilor. - Calculul indicatorilor din categoria A (calitatea serviciului de distribuție – SAIDI, SAIFI, reclamații privind curba de sarcină): calculul acestor indicatori are la bază valoarea minimă realizată în ultimii 5 ani, raportată la anul de referință. Această abordare pornește de la prezumția că anii sunt comparabili, fără a considera ajustări pentru circumstanțele externe care pot influența performanța operatorilor de distribuție. Reclamațiile privind curba de sarcină nu sunt în controlul operatorului, fiind direct influențate de strategia națională de susținere a tranziției energetice, care nu este corelată cu stadiul tehnic al rețelelor de distribuție energie electrică, ca urmare propunem eliminarea acestui indicator. | <ul style="list-style-type: none"> - Proiectul de metodologie este aliniat cu cele două reglementări menționate. Recunoașterea în tarife suplimentar a unor investiții în digitalizarea rețelelor, necesare pentru atingerea valorilor țintă ale indicatorilor din categoria C este posibilă prin raportarea acestora pe macheta de investiții suplimentare, justificat de îndeplinirea unor obligații legale. - Toate observațiile transmise se regăsesc în sinteza observațiilor, însoțite de rezoluția elaboratorului. - Propunerea excede proiectul de metodologie aflat în discuție. - Situația descrisă ar avea ca efect temporar imposibilitatea realizării unor noi investiții care să crească gradul de digitalizare al rețelelor, caz în care, pentru perioada respectivă nu se justifică obținerea stimulentei în cauză. Conform Metodologiei, stimulentele se acordă <i>în funcție de nivelul de performanță realizat de OD cu privire la dezvoltarea unei rețele inteligente care să promoveze eficiența energetică și integrarea energiei produse din surse regenerabile.</i> - Toate observațiile transmise se regăsesc în sinteza observațiilor, însoțite de rezoluția elaboratorului. - Este eronată afirmația că reclamațiile privind calitatea tehnică nu sunt în controlul OD, deoarece cadrul legal prevede obligația OD de a asigura parametrii de calitate impuși prin Standardul de performanță. |